

SR Energy 2022

Årsredovisning
& hållbarhetsrapport



SR Energy
SCANDINAVIAN RENEWABLE

SR Energy investerar långsiktigt i förnybar energi

SR Energy är en del av den pågående omställningen mot en hållbar energiförsörjning. Vi projekterar, bygger och förvaltar våra vindparker för ett långsiktigt ägande.

SR Energy äger i dag 201 vindkraftverk med en årlig produktion av 2 TWh, vilket motsvarar Göteborgs och Malmös behov av hushållsel.

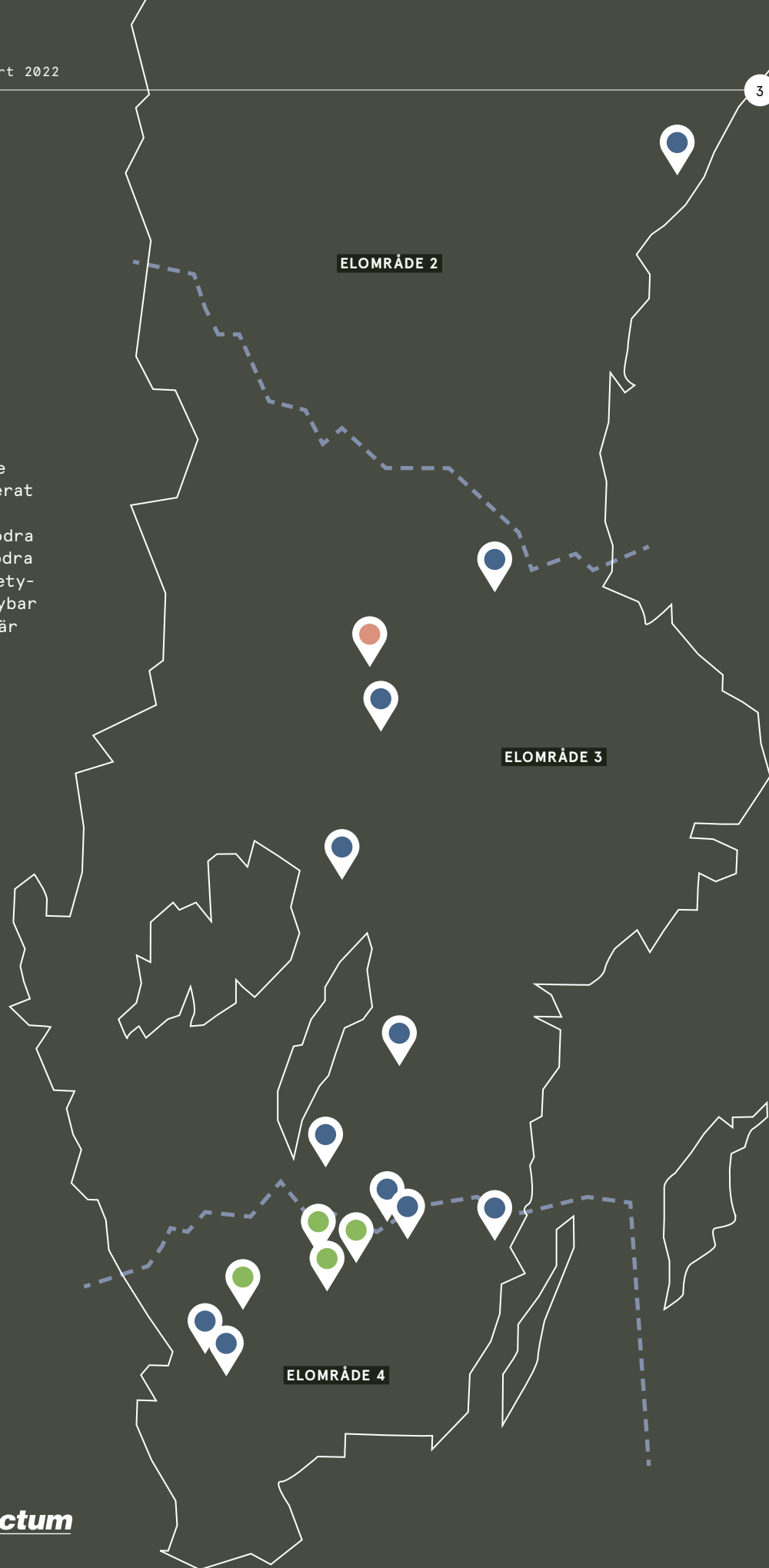
INNEHÅLLSFÖRTECKNING

4	<u>VD-ord</u>	22	<u>Case: Broprojektet</u>	34	<u>Vår värdekedja</u>
7	<u>2022 i korthet</u>	24	<u>Hänsyn till klimat och miljö</u>	36	<u>Hållbarhetsrisker</u>
8	<u>Elmarknaden i en komplex omvärld</u>	26	<u>Case: Biologisk mångfald</u>	38	<u>Hållbarhetsstyrning</u>
12	<u>Vi förklarar vindkraft</u>	28	<u>Attraktiv, säker och hälsosam arbetsplats</u>	40	<u>FN:s globala mål</u>
14	<u>Strategi och mål</u>	30	<u>Ansvarsfull affär</u>	43	<u>Årsredovisning 2022</u>
20	<u>Hållbar energi- produktion</u>	32	<u>Case: Vindbonus</u>	88	<u>Revisionsberättelse</u>
				92	<u>Styrelse och ledningsgrupp</u>

Här finns vi

SR Energy har under de senaste 17 åren etablerat en stark position med vindkraftsprojekt i södra Sverige. Fokuset på södra Sverige innebär ett betydande bidrag med förnybar energi i de områden där energiutmaningarna är som störst.

-  Vindparker i drift
-  Tillståndsgivna parker
-  Vindparker under byggnation



BOLAGET ÄGS GEMENSAMT AV

alecta



ALP

Stena Adactum

VD-ORD

”Produktion av grön el skapar nya möjligheter”

NÄR DETTA SKRIVS har kriget i Ukraina varat över ett år, och tyvärr ser vi ännu inte slutet på konflikten. Förutom att kriget är en katastrof för det ukrainska folket, så innebär det också att Europa genomgår en energikris som har fått dramatiska följder.

Utöver energikrisen har vi under flera år även haft en accelererande klimatkris att hantera. Avgörande åtgärder för att minska användningen av fossila bränslen har dröjt alltför länge, och FN menar att vi nu passerat den tidpunkt då det är möjligt att nå 1,5-gradersmålet. Sammantaget har energi- och klimatkrisen blivit en geopolitisk fråga. När inflödet av fossila bränslen sinar i Europa skapas nya hot, men det blir också en stark grogrund för den omställning som vi faktiskt behöver göra.

Just nu befinner sig Europa i ett läge där det är ont om energi. Den gas som vi tidigare fick från Ryssland via pipelines får vi nu ersätta med LNG-gas, en lösning som både är dyr och där tillgången varierar. Det finns därför bara två reella möjligheter att lösa det externa beroendet av energi. Det snabbaste och enklaste är att spara el genom att förbruka mindre. Det andra är att sätta fart på den gröna omställningen, det vill säga bygga mer vind- och solkraft och satsa på andra hållbara energislag. Att fokusera på förnybar energi har flera fördelar; produktion av grön el skapar både nya förutsättningar och nya möjligheter, eftersom den är billigare än den fossila.

SVERIGE ÄR I DAG Europas främsta exportör av grön el, och vårt överskott av energi skapar unika förutsättningar att på sikt förädla elen

i gröna produkter som exempelvis fossilfritt stål och konstgödsel. Den gröna omställningen ger oss också en unik möjlighet att skapa en ny industrialiseringsväg genom satsning på produkter som både Sverige och svenska företag tjänar på. Under 2022 har **SR Energy** färdigställt totalt 90 turbiner med en produktion på 1,2 TWh, vilket innebär att vi mer än fördubblat vår produktion. Det fattades även investeringsbeslut om byggnation av ytterligare 15 turbiner för uppförande under 2023 och 2024. I dag är vi Sveriges största energibolag med enbart förnybar energi i vår kraftproduktion.

NÄR VI NU har lämnat 2022 hoppas vi att vi också kan lämna den onödigt polariserade energidebatten bakom oss. I SR Energys värld handlar det inte om att välja mellan kärnkraft, solkraft eller vindkraft, utan om att satsa mer på alla fossilfria alternativ. Vi är dock högst medvetna om att sol- och vindkraft, och all annan typ av exploatering, påverkar det svenska landskapet. Därför måste vi tillsammans med politiker och svensk industri hjälpas åt att skapa en allmän förståelse för varför utbyggnaden av förnybar energi är viktig. Det är ingen tvekan om att en stark inhemsk produktion av el är en nyckelfråga för framtiden, både för klimatet och för de svenska företagens konkurrensförmåga.



Peter Zachrisson, vd



Peter Zachrisson

Ålder: 48 år.
Bor: Söder om Göteborg.
Familj: Hustru, tre barn och hund.
Hur löser vi energikrisen samtidigt som vi löser klimatomställningen?
 Europas beroende av den ryska gasen har skapat en energikris som påverkar hela Europa. Genom att öka takten i utbyggnaden av det förnybara kan vi ersätta fossil kraft med förnybar, och på så sätt minska våra utsläpp och öka vårt oberoende samtidigt som vi skapar tillväxt och arbetstillfällen. Det kräver politisk vilja och en positiv opinion. Det är vår viktigaste fråga att arbeta med under 2023.



Invigning av Vindpark Åby-Alebo

I maj 2022 invigdes Vindpark Åby-Alebo nära Fliseryd i Mönsterås kommun. Ett hundratal gäster närvarade på den högtidliga invigningen i strålande sol. Dagen efter invigningen öppnades parken upp för nyfikna besökare och skolklasser. Totalt 300 femte- och niondeklassare bjöds in på tipspromenad, grillad korv och besök i ett vindkraftverk.

2022 i korthet

Årets resultat

Årets resultat före skatt uppgår till MSEK 383,2 (föregående år MSEK -17,0).

Höga elpriser påverkar intäkten

Elintäkterna för bolaget har under året varit MSEK 883 (MSEK 294), vilket motsvarar 60,5 öre/kWh att jämföra med 35,2 öre/kWh föregående år. Spotpriserna har under året varit betydligt högre än 2021.

Energikris i Europa

Rysslands aggression mot Ukraina under våren får energipriserna i hela Europa att stiga drastiskt. Det avspeglar sig i volatila och stundtals mycket höga elpriser i främst södra Sverige.

Rekordstor produktionsökning

Produktionen under 2022 var 1440 GWh (837 GWh), vilket är ökning med 72 procent jämfört med föregående år. Ökningen av produktion är hänförlig till ny produktionskapacitet.

Ny kompetens till teamet

Organisationen har under året förstärkts med fyra personer inom drift och projekt. Även en hållbarhets- och kommunikationschef har stärkt upp teamet med ny specialistkompetens. Bolaget har vid årets utgång 26 medarbetare (21).

Nya projekt utvecklar bolaget

Under året har flera nya arrendeavtal tecknats för produktion, motsvarande 2,0 TWh. Nytecknande av arrendeavtal, vilket är första steget i nyprojektering, är på högre nivå än föregående år (1,4). Investeringsbeslut är fattat för projekt Älgkullen i Smedjebackens kommun. Femton verk som kommer färdigställas under 2024 med en årlig produktion på 0,3 TWh.

47 nya verk i södra Sverige

Projekt Tvinneskeda med 47 verk är i produktion, vilket innebär att vindparken blir den största i södra Sverige. Vindparken ligger söder om Åseda i Uppvidinge kommun och tillhör elområde 4. Vindparken kommer att ha en normalårsproduktion på cirka 600 GWh, vilket motsvarar hushållsel till 120 000 villor.

Trygg finansiering

Bolaget har genomfört en nyemission om MSEK 826 för att finansiera projekt Tvinneskeda. Bankfinansiering med MSEK 512 för projekt Älgkullen är säkerställd.

Fokus på biologisk mångfald

Under december påbörjades arbetet med naturvårdsåtgärder för biologisk mångfald som ska implementeras i byggfasen för Vindpark Älgkullen.

OMVÄRLD

Elmarknaden i en komplex omvärld

2022 präglades elmarknaden av höga priser och stora prisskillnader inom landet. SR Energys analytiker och portföljförvaltare Sandra Brenner och Investment Manager Staffan Bergh ger en bild över underliggande orsaker och vad som har hänt inom det svenska elsystemet.

Varför har vi så höga elpriser?

SANDRA: Den svenska elmarknaden är ingen isolerad ö, utan är integrerad med både Norden och övriga Europa via kablar. På de europeiska elmarknaderna krävs det ofta elproduktion med gas- och kolkraft för att möta efterfrågan. Så även om Sveriges elmix består av kärnkraft, vattenkraft, vindkraft och kraftvärme, så påverkas vi av den högre prisnivån för att producera el med fossila kraftslag. Just nu ser vi historiskt höga priser på både gas och el. De höga gaspriserna beror främst på Rysslands invasion av Ukraina men även ett otillräckligt utbud till följd av en period med låg investeringsvilja i gasproduktion. Dessutom har efterfrågan globalt ökat i spåren av Covid-19.

STAFFAN: Det har blivit tydligt att Europa är extremt importberoende och påverkas kraftigt av det minskade gasflödet från Ryssland. Som världens största gasexportör står Ryssland för cirka hälften av den gas som Europa importerar. Europa importerar 90 procent av sitt gasbehov.

Varför är prisskillnaderna så stora?

SANDRA: Förutom att prisnivån i sig är hög, så har prisskillnaderna inom landet blivit historiskt höga. Sverige är sedan 2011 indelat i fyra

prisområden, och eftersom södra Sverige är ett underskottsområde som sitter ihop med kontinenten får gas- och kolkraftsproduktion större påverkan på elpriset här. De lägre priserna i norra Sverige beror på att det har skett en tydlig utbyggnad av kraftproduktion där. Då det även finns överföringsbegränsningar mellan norra och södra Sverige, får vi ibland så kallade inläsnings effekter med mycket låga priser som följd.

Ibland läser vi att Sverige har elbrist, och att det är bristande kraftproduktion som ger de höga priserna. Hur ser ni på det?

SANDRA: Under 2022 exporterade Sverige uppskattningsvis nästan 35 TWh och var därmed den största exportnationen i Europa. Sett till elanvändning på årsbasis har vi alltså ingen elbrist. Men eftersom att vi står inför en enorm elektrifiering av samhället kommer vi ändå behöva bygga ut kraftproduktionen på sikt. Många prognoser pekar på att elkonsumenterna 2040 i Sverige kommer vara den dubbla mot i dag. Dessutom kan flaskhalsar mellan olika elområden ge effektbrist i framför allt södra Sverige, dock handlar det om några få timmar per år. Vanligtvis kan vi under de perioderna



Staffan Bergh, Investment Manager, och Sandra Brenner, analytiker och portföljförvaltare

förlita oss till import från omgivande länder. Den nya situationen med gasbrist leder till att vi inte kan räkna med import fullt ut. Därför är situationen något mer osäker än tidigare.

Vad har hänt i det svenska systemet?

STAFFAN: Det svenska elsystemet var under en lång tid oförändrat efter utbyggnaden av kärnkraften på 80-talet. De senaste 10–15 åren har det dock hänt en del. Förbrukningen av el har varit ganska konstant, men kraftproduktionen har byggts ut med cirka 20 procent, framförallt vindkraft. Samtidigt har fyra svenska kärnkraftsreaktorer stängt då ägarna beslutade om att inte livstidsförlänga dessa. Inklusive effekthöjningar motsvarar det cirka 10 TWh mindre produktion från kärnkraft. Sverige har också delats upp i elområden (2011) med separata spotprisberäkningar för att belysa var ny konsumtion och produktion behövs bäst. Det man har lyckats sämre med är att utöka elnätskapaciteten mellan norra och södra Sverige.

Kan vi bygga ett energisystem med endast förnybar energi?

SANDRA: Vi har fördjupat oss en hel del i den

här frågan och allt pekar på att det är fullt möjligt men det kommer, precis som alla omställningar, inte helt utan problem eller utmaningar. Då hänvisar vi framför allt till studier från KTH, men även till prognoser från **Energimyndigheten** och **Svenska Kraftnät**. Det finns risker vid exempelvis topplasttimmar, men det kommer att kunna lösas med exempelvis reservkraft eller flexibel förbrukning.

STAFFAN: Vad gäller stabiliteten i elsystemet, finns det goda möjligheter för den förnybara elproduktionen att bidra till detta. Framtidens förnybara produktion lär bli ännu bättre eftersom teknikinnovationen på området sker löpande. Det är inte en effektiv resursanvändning att bygga kärnkraft för hundratals miljarder kronor för att "hjälpa" systemet några timmar varje vinter. Det kan vi hantera på annat sätt.

Vad ser vi framåt?

STAFFAN: Elektrifieringen av industrin är en potentiell game changer. Förnybart stål, batterifabriker och elfordon är potentiellt stora framtida exportvaror för Sverige. Energieffektiviseringen sker till största del genom elektrifiering då man växlar energibärare och sänker energiförbrukningen (men höjer elförbrukningen)

totalt. Jämför exempelvis med den svenska fordonsflottan som i dag förbrukar motsvarande cirka 80 TWh (bensin och diesel). Om dessa var elfordon så hade de istället förbrukat ca 13 TWh.

SANDRA: Många oroar sig över hur vi ska klara ett dubblerat elbehov på framför allt förnybar elproduktion. Svenska Kraftnät förväntar att cirka 80 procent av den tillkommande elförbrukningen kommer att vara anpassad för ett förnybart system och efterfråga mer el när det finns god tillgång och låga priser. Lagringsmöjligheter gör att till exempel viss industri blir självförsörjande när det är riktigt höga priser. Volatila elpriser kan vara en affärsmöjlighet för dessa nya elförbrukare.

Sverige har väldigt bra förutsättningar för att klara den framtida energiomställningen. Vi har goda reglermöjligheter med befintlig vattenkraft och dessutom möjlighet att bygga stora mängder vindkraft.

STAFFAN: Det är dock viktigt att vi inte bara ser till Sverige enskilt. Liknande energiomställningar behöver ske i hela Europa, och Sverige har en betydelsefull roll i detta. Det är av stor vikt att vi fortsätter att vara nettoexportör och ihopkopplade med omgivande länder för att säkra exportmöjligheter och import när det behövs. Trots höga elpriser just nu så är det inte speciellt konstruktivt att avbryta kabelprojekt till Tyskland, som på lång sikt kommer att gagna oss.

Vilka energipolitiska förutsättningar tror ni behövs för att kunna genomföra energiomställningen?

STAFFAN: En förutsättning för konstruktiva politiska diskussioner är ju att en samsyn om vissa grundläggande fakta finns, oavsett politisk tillhörighet. Man behöver utgå ifrån en gemensam bas för att kunna föra dialogen framåt. Jag tycker att det senaste årets debatt har visat att det finns lite att jobba på i den frågan, även om

det finns politisk enighet i vissa frågor, mer än vad som framkommer i den mediala debatten.

Därutöver behöver branschen långsiktiga spelregler att förhålla sig till, eftersom energiproduktion oftast medför en investeringshorisont på 30–40 år, ibland ännu längre än så. Det är viktigt att blocköverskridande överenskommelser håller längre än fem år (som den senaste energiöverenskommelsen), annars riskerar det att undergräva trovärdigheten i sådana avtal. Politisk risk gör att investerare drar öronen åt sig och kräver allt annat lika högre avkastning för samma investering.

SANDRA: Vidare tror jag inte att man ska låsa fast sig vid att diskutera enskilda kraftslag, utan i stället sätta upp spelregler så att alla kraftslag i möjligaste mån får bära sina egna kostnader. Då får vi ett kostnadseffektivt system. I övrigt tror jag att snabbare och mer förutsägbara tillståndprocesser är väldigt viktigt, oavsett om det gäller kraftproduktion eller utbyggnad av transmissionskapacitet.

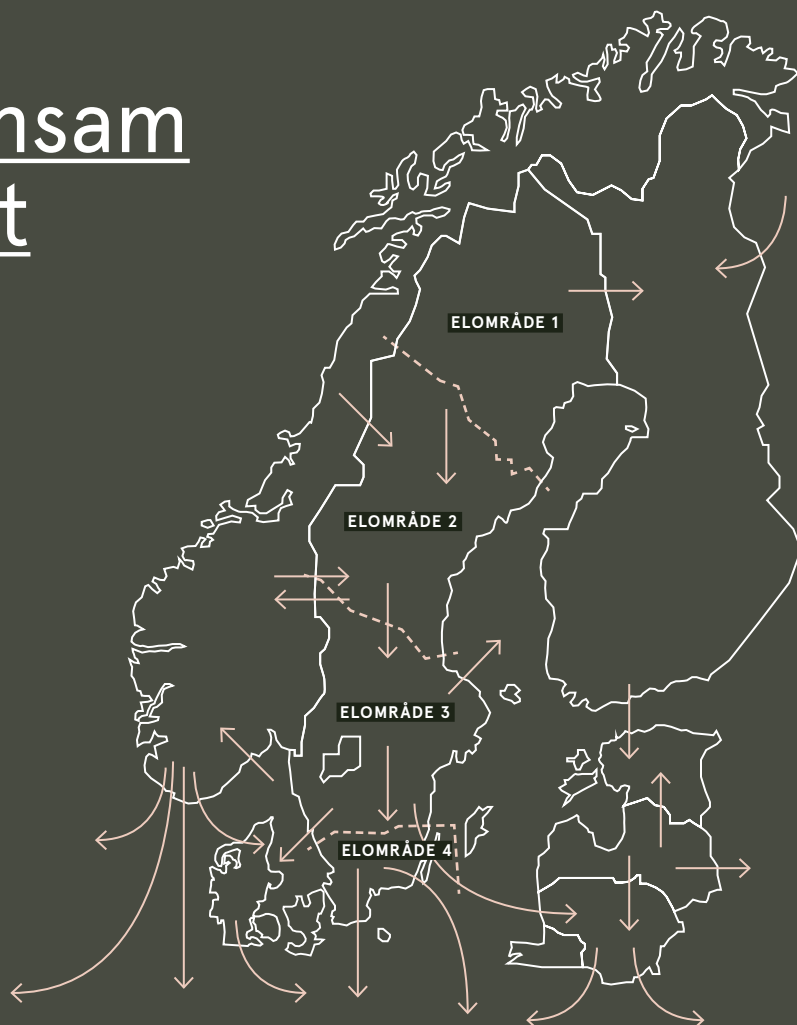
Ni har båda jobbat inom energibranschen under många år, hur upplever ni det ökande intresset för energifrågan?

SANDRA: Det senaste året har ju elpriset och elmarknaden varit den mest omskrivna frågan, tillsammans med kriget i Ukraina, så intresset är större än någonsin. Men även när den här röken har lagt sig lär energifrågor vara fortsatt högt på agendan för de allra flesta. Elektrifieringen som potentiellt kan dubbla Sveriges elförbrukning har ju inte ens kommit igång än.

STAFFAN: En intressant iakttagelse under de 12 år som jag har arbetat med energi och vindkraft är hur det förnybara numera tilläts ta plats. Från att ha varit något obskyrt som bara miljöintresserade håller på med, så är det nu bankerna, fonderna och försäkringsbolagen som äger produktionen och driver på utvecklingen.

En gemensam verklighet

Sverige ingår i ett stort europeiskt elsystem som säkerställer att vi kan importera el vid behov och exportera när vi har ett överskott. Kopplingen till våra grannländer innebär att elpriset påverkas av efterfrågan utanför landsgränserna.



Så sätts elpriset

Spotpriset på el påverkas av utbud och efterfrågan, och sätts varje enskild timme på den prisnivå där dessa två möts. Allt annat lika så pressas priset ned vid ökat utbud, exempelvis när det blåser mycket eller när vattenkraftsmagasinen är välfyllda. Priset går även ned vid minskad efterfrågan genom exempelvis högre temperaturer eller på nätter och helger. Spotpriset sätts på kostnaden för den sista produktionsenheten som behövs för att möta efterfrågan, så kallad marginalprissättning.

Elbrist, effektbrist och effektreserv

- **Elbrist** uppstår om konsumtionen överstiger produktionen. Vi har ingen elbrist i Sverige utan är på årsbasis en nettoexportör av el till våra grannländer och importerar endast vid vissa enstaka tillfällen.
- **Effektbrist** uppstår när det inte finns tillräckligt mycket el att tillgå vid en given tidpunkt. De dagar som produktionskapaciteten på elmarknaden inte räcker till tar vi hjälp av **effektreserven** i form av ett oljeeldat kraftverk i Karlshamn.

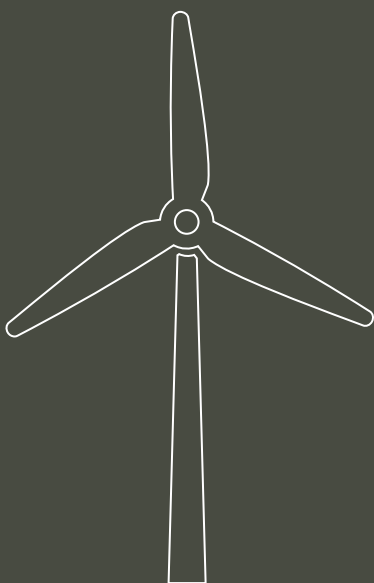
Sveriges fyra elområden

Svenska Kraftnät har delat in landet i fyra elprisområden utifrån tillgången och efterfrågan på el. Gränserna mellan elområdena går där det finns en flaskhals eller begränsning i transmissionsnätet. Begränsningarna i nätet skapar prisskillnader mellan norra och södra Sverige, då det finns ett överskott på el i norr och en brist i söder.

Vi förklarar vindkraft

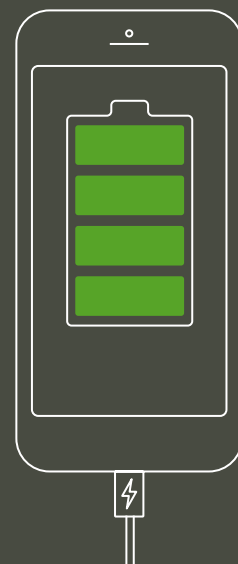
God tillgång på el är en förutsättning i vårt moderna liv, och den behövs för att vi ska kunna genomföra elektrifieringen och nå klimatmålen.

Förnybar energi har störst möjlighet att göra skillnad – vindkraft behövs i ett framtida energisystem.

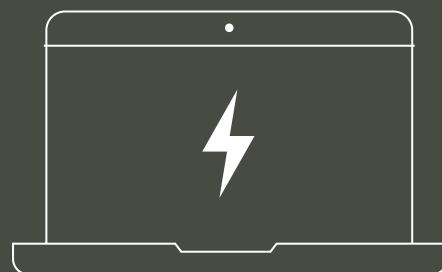


Moderna vindkraftverk kan producera mer än dubbelt så mycket el jämfört med många äldre befintliga verk. Med **framtida teknik** kan det, enligt **Energimyndigheten**, räcka med 2000 till 4000 verk för att producera 90 TWh el.

Ett **enda varv** från ett vindkraftverk i Vindpark Riskebo ger full laddning av **600** mobiltelefoner.



Ett **dygns produktion** i Vindpark Riskebo, med sju verk, ger el till **800 000 laptops** under 24 timmar.





En minuts produktion
från Riskebos sju verk driver
en elbil 160 mil.



Vindpark Åby-Alebo
har 36 verk som årligen
producerar hushållsel
till 100 000 villor.

SR Energy äger i dag 201 vindkraftverk med
en årlig produktion av 2 TWh, vilket motsvarar
Göteborgs och Malmös behov av hushållsel.



STRATEGI & MÅL

SR Energy bygger ett grönt energibolag

STRATEGI

Vår huvud- strategi

► Genom ett långsiktigt ägande av våra vindparker skapar vi effektivitet i alla led.

► Vi har ett starkt fokus på södra Sverige där behovet av el är som störst.

► Genom att vara rätt organiserade, och en attraktiv arbetsgivare behåller vi kunskap, och kontroll över kostnader och risker i verksamheten.

VÅR AFFÄRSIDÉ

”SR Energy projekterar, bygger och förvaltar effektiva vindparker för ett långsiktigt ägande.”

MEDARBETARE

Våra 26 medarbetare bildar ett engagerat och kompetent team med olika bakgrund och erfarenhet.

Våra kärnvärden långsiktighet, effektivitet och omtanke genomsyrar allt vi gör.

► Långsiktighet.

Vi bygger för att äga och förvalta under lång tid. Allt arbete i form av projektering, byggnation, drift och underhåll har ett långsiktigt fokus.

► Effektivitet.

Vi är varsamma med alla resurser – jordens och våra egna. Det är det enda sättet att skapa långsiktigt sunda investeringar.

► Omtanke.

Vi ska visa andra och oss själva omtanke i allt vi gör. Vi arbetar med förnybar energi, vilket är ett sätt att visa omtanke om vår planet och skapa en hållbar framtid.

VÅRA VÄRDERINGAR

SR Energy grundades av **Stena Adactum** 2005. **AMF** och **KLP** blev delägare 2018 och **Alecta** 2021. Med de nya ägarna har SR Energy kunnat realisera potentialen i sin projektportfölj.

I dag är ägarfördelningen följande: **AMF** 30 %, **KLP** 30 %, **Alecta** 20 % och **Stena Adactum** 20 %. Långsiktiga och stabila ägare möjliggör bolagets fortsatta expansion.

ÄGARE



STRATEGI & MÅL

Hållbarhetsmålen ger riktning framåt

Vårt hållbarhetsarbete tar avstamp i FN:s globala mål för hållbar utveckling, som tillsammans med våra egna hållbarhetsmål leder oss framåt. Målen är formulerade utifrån en dialog med våra intressenter och utgår ifrån var vi har vår påverkan och vad som krävs för långsiktig livskraft.

HÅLLBAR ENERGIPRODUKTION

- SR Energys värdeskapande bygger på hållbar energiproduktion. Vi producerar enbart förnybar energi och minskar beroendet av fossil energiproduktion. Vi optimerar våra vindparker effektivitet och livslängd genom medveten projektering och drift.

HÄNSYN TILL KLIMAT OCH MILJÖ

- Vi tar hänsyn till klimat och miljö och strävar efter att minska vår negativa klimatpåverkan. Vår produktion innebär ett ingrepp i naturen och vi vill kompensera för vår påverkan på biologisk mångfald.

ATTRAKTIV, SÄKER OCH HÄLSOSAM ARBETSPLATS

- SR Energy erbjuder en attraktiv, säker och hälsosam arbetsplats och arbetar efter en nollvision för olyckor i verksamheten. Våra medarbetare ska känna sig trygga och motiverade på en jämställd arbetsplats.

ANSVARSFULL AFFÄR

- Vi agerar utifrån våra värderingar och bedriver ansvarsfulla affärer för att uppnå långsiktig lönsamhet och säkerställa en hållbar leverantörskedja. Vi är långsiktiga i vårt åtagande och värnar om lokalsamhällena runt våra vindparker.

HÅLLBAR ENERGIPRODUKTION

Öka produktionen av förnybar energi och optimera vindkraftverkens livslängd

LÅNGSIKTIGT MÅL
UTFALL 2022
UPPFÖLJNING

Årlig produktion av

6 000 GWh

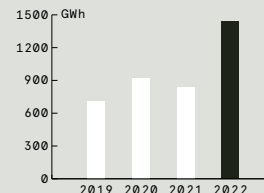
förnybar el 2032

Årlig produktion av

1 440 GWh

(837 GWh)

Årlig produktion


Långsiktig drift med genom-
snittliga serviceavtal på

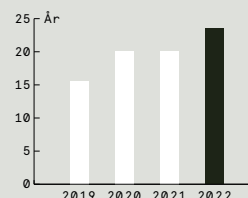
30 år

2032

Genomsnittligt serviceavtal
under verkens livstid.

23,5 år

(20,1 år)

Genomsnittligt
serviceavtal

HÄNSYN TILL KLIMAT OCH MILJÖ

Minska verksamhetens negativa klimat- och miljöpåverkan

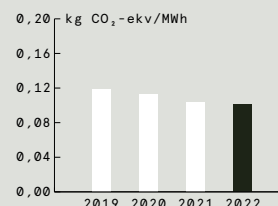
LÅNGSIKTIGT MÅL
UTFALL 2022
UPPFÖLJNING*
Scope 1 & 2
-46 %

Minskade utsläpp med 46 % till
2032 jämfört med basåret 2019.

Avser utsläpp från den egna verk-
samheten samt indirekta utsläpp
från köpt el, värme och kyla.

146 ton

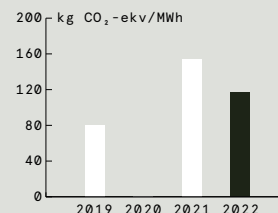
CO₂-ekv (87)

Utsläpp kg/MWh
i Scope 1 & 2

Scope 3 ↓

Avser indirekta utsläpp som
sker utanför SR Energys egna
verksamhet. Genom att arbeta
nära våra leverantörer har vi
möjlighet att minska utsläppen.

168 532* ton

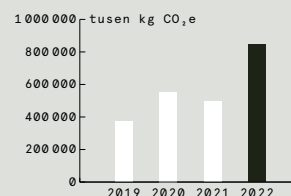
CO₂-ekv (129 083)

Utsläpp kg/MWh
i Scope 3

Scope 4 ↑

Utsläppsminskningar beräk-
nade utifrån att SR Energys
förnybara elproduktion
ersätter fossila kraftslag.

-847 476 ton

CO₂-ekv (-492 516)

Positiv klimatpåverkan
Scope 4


* I årets rapportering redovisas alla utsläpp som uppstår vid tillverkning av vindkraftverken under inköpsåret. Vindkraftverken inköpta under året beräknas vara i drift i minst 30 år.

HÄNSYN TILL KLIMAT OCH MILJÖ

Minska verksamhetens negativa klimat- och miljöpåverkan

LÅNGSIKTIGT MÅL	UTFALL 2022	UPPFÖLJNING
Begränsa verksamhetens negativa påverkan på biologisk mångfald	Ökat lärande om biologisk mångfald för alla medarbetare samt framtagande av färdplan för hur bolaget ska arbeta med frågan.	Under 2022 påbörjades arbetet med naturvårdsåtgärder som ska implementeras i byggfasen för Vindpark Ålgkullen. Under 2023 kommer vi att utreda möjligheten för naturvårdsåtgärder i befintliga vindparker.

ATTRAKTIV, SÄKER OCH HÅLLBAR ARBETSPLATS

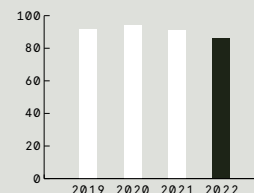
Arbeta för nollvision för olyckor och erbjuda en utvecklande och jämställd arbetsplats

LÅNGSIKTIGT MÅL	UTFALL 2022	UPPFÖLJNING
Nollvision för olyckor och tillbud	LTI* 0	Under 2022 har två pågående byggprojekt löpt parallellt med driften. Verksamheten hade under 2022 inga olyckor och endast två tillbud. Under 2021 hade vi två olyckor och fem tillbud. Ingen av olyckorna påverkade LTI (Lost Time Injury).

Motiverade medarbetare**86 av 100**

Utfallet i den årliga medarbetarundersökningen.

Motiverade medarbetare

**Jämställd arbetsplats**

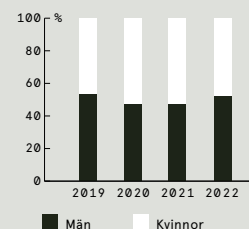
Med jämn andel män/kvinnor – bolaget

48 procent kvinnor (53) och 52 procent män (47).

Med jämn andel män/kvinnor – ledande befattningshavare

20 procent kvinnor och 80 procent män. Föregående år fanns inga kvinnliga befattningshavare.

Könsfördelning – bolaget

* **LTI**, Lost Time Injury, avser antalet olycksfall med tre dagars frånvaro.**Definition tillbud och olycka:**

Tillbud, Oj – En oönskad händelse som kan leda till ohälsa eller olycksfall.

Olyckor, Aj – En fysisk eller psykisk skada till följd av en händelse.

ANSVARSFULL AFFÄR

Uppnå långsiktig lönsamhet och säkerställa en hållbar leverantörskedja

LÅNGSIKTIGT MÅL	UTFALL 2022	UPPFÖLJNING															
Långsiktig lönsamhet	Resultat före skatt 383,2 Mkr Operativt kassaflöde 146,0 Mkr	Långsiktig lönsamhet <table border="1"> <caption>Långsiktig lönsamhet (MSEK)</caption> <thead> <tr> <th>År</th> <th>Kassaflöde</th> <th>Resultat</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2019</td> <td>~140</td> <td>~50</td> </tr> <tr> <td>2020</td> <td>~300</td> <td>~-20</td> </tr> <tr> <td>2021</td> <td>~300</td> <td>~0</td> </tr> <tr> <td>2022</td> <td>~140</td> <td>~380</td> </tr> </tbody> </table>	År	Kassaflöde	Resultat	2019	~140	~50	2020	~300	~-20	2021	~300	~0	2022	~140	~380
År	Kassaflöde	Resultat															
2019	~140	~50															
2020	~300	~-20															
2021	~300	~0															
2022	~140	~380															
Ingen korruption eller mutor	0 Inga rapporterade ärenden.	Inga rapporterade fall historiskt. Har under året implementerat ett system för anonym visselblåsning internt.															
Hållbara inköp	86 % av våra inköp under året som skett från leverantörer som signerat vår uppförandekod för leverantörer.	Implementerat en uppförandekod för leverantörer under 2022.															
Utdelning av Vindbonus för alla vindparker	2003 Tkr i Vindbonus till föreningslivet kring våra vindparker.	Under 2022 delade SR Energy ut Vindbonus motsvarande 10 Tkr per verk för 196 verk och bygdepeng på 33 Tkr för fem verk i Vindpark Fjällberget.															

HÅLLBAR ENERGIPRODUKTION

Förnybar energi viktig för omställningen

Genom att etablera vindparker i södra Sverige, där behovet av el är som störst, bidrar SR Energy till energiomställningen. Vi vill, och vi kan, öka utbyggnaden av vindkraften för att möta framtida behov.

FÖRNYBAR ELPRODUKTION HAR stor potential att snabbt göra skillnad för klimatet. Genom ökad vindkraftsproduktion bidrar vi till att driva på elektrifieringen, samtidigt som vi möjliggör ökad export av grön el till Europa där den ersätter fossila kraftslag.

SR ENERGY FOKUSERAR i första hand på att etablera nya projekt i södra Sverige. Här finns ett stort behov av ny elproduktion och det är här vi bedömer att vi skapar störst värde. Under 2022 har vi genom etableringen av vindparkerna Riskebo och Tvinnesheda ökat vår produktion med hela 0,7 TWh. Vi har en projektportfölj på 8,5 TWh där tillståndsgivna projekt står för 0,7 TWh.

ETT VINDPARKSPROJEKT BÖRJAR med att identifiera rätt plats och få markrättigheter. Därefter genomförs inventering och utvärdering av områdets växt- och djurliv, vilket ingår i tillståndsprcessen. För att säkerställa att vi tar hänsyn till människor, djur och miljö under denna fas gör vi omfattande förstudier samt har samråd och för dialog med närboende.

När vi erhållit miljötillstånd för en vindpark handlar vi upp entreprenörer för att bygga och konstruera vindparken. Vi anlitar ett fåtal stora, kända leverantörer med ett medvetet hållbarhetsarbete och utvärderar material-

val och miljöaspekter i samband med upphandlingsförfarandet för att säkerställa hållbarhet uppåt i värdekedjan. Vi uppmuntrar våra leverantörer att i möjligaste mån anlita lokala underentreprenörer.

NÄR TURBINERNA VÄL är på plats beräknas de att vara i drift i minst 30 år. Vi arbetar löpande med insatser inom både underhåll och styrning av produktionen för att förlänga vindkraftverkens livslängd. Förutom ekonomisk nytta ger en förlängd driftsperiod mindre påverkan på klimat och biologisk mångfald.

Markområdet ska återställas när produktionen avslutas i samråd med tillsynsmyndighet och markägare och i enlighet miljötillståndet. Vindkraftverken lämnar begränsade spår i landskapet efter nedmontering och återställande. I dag kan cirka 90 procent av vindkraftverket återvinnas.

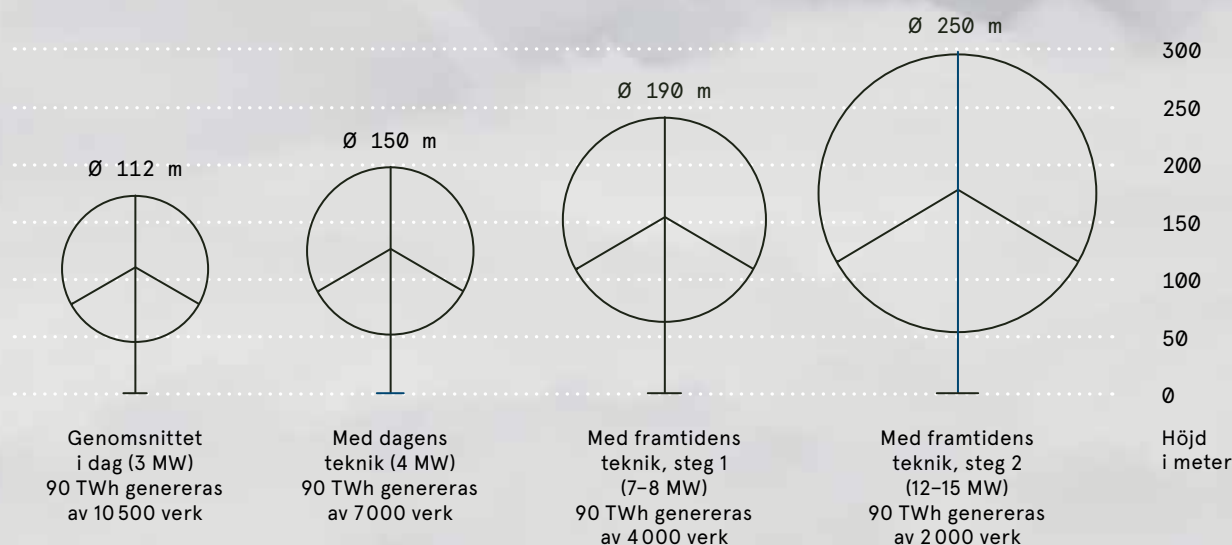
DET SENASTE DECENNIETS teknikutveckling har ökat vindkraftverkens effektivitet avsevärt.

Med dagens teknik finner vi bästa läget, där vi kan producera maximalt med energi med minsta påverkan. Den energiåtgång som krävs för tillverkning, transport, byggnation, drift och rivning av ett verk har vindkraftverket själv producerat redan efter fem till åtta månaders drift.



Genom vår produktion av el från förnybara källor bidrar vi till flera av de globala utvecklingsmålen.

I framtiden blir vindkraftverken **större och mer effektiva**. Då kommer **färre antal** verk behövas för att uppnå **samma produktion**.



Värdefull livstidsförlängning

16%

Med en livstidsförlängning på fyra år minskar koldioxidutsläppen från tillverkningen av vindkraftverken med 16 procent per producerad kWh.

SR Energys normalårsproduktion

2 053 GWh

SR Energys förväntade produktion vid normala vindförhållanden, från de 201 verk som är i drift, är 2 053 GWh.

HÅLLBAR ENERGIPRODUKTION

Broprojekt – ett lyft för vindparksbyggen

SMÅLANDS HAMNAR I OSKARSHAMN har varit navet för transporter av vindkraftskomponenter till två stora byggnationer i Småland, **Vindpark Åby-Alebo** och **Vindpark Tvinnesheda**. Hit har 75 meter långa vindkraftsblad, tunga maskinhus och andra viktiga beståndsdelar fraktats på fartyg från bland annat Danmark och Kina innan de transporterades till respektive park under nattetid. För Smålands Hamnar har samarbetet med **SR Energy** varit oerhört värdefullt.

–Vi är glada och stolta över att vi har varit mottagande hamn. Dessutom var det lägligt under pandemin, då vi kunde säkra sysselsättningen och skapa nya arbetstillfällen, säger **Nicklas Strömqvist**, vd på Smålands Hamnar.

För att kunna transportera alla delar från hamnen konstaterade SR Energy att en gång- och cykelbro i Oskarshamn var för låg. Man kontaktade kommunen för att undersöka hur problemet kunde lösas.

–Vi kom fram till att hela betongbron faktiskt kunde höjas, säger **Richard Bergquist**, teknisk chef på Oskarshamns kommun.

Han fortsätter:

–Vi började med att lyfta ner bron, och se-

dan höjdes fundamenten med hjälp av stålsektioner som WSP hade designat.



Nicklas Strömqvist, vd på Smålands Hamnar.



Richard Bergquist, teknisk chef på Oskarshamns kommun.

PROJEKTET HAR VARIT ett samarbete mellan Oskarshamns kommun, Smålands Hamnar, SR Energy och Vestas. I juli 2021 monterades den nya bron av NCC.

–Det var en lång dag där allt skulle klaffa. Sektionerna var i olika höjder och en del var svängda, så det var en utmaning. Men det gick vägen, och i dag är bron en och en halv meter högre.

I samband med arbetet bredade man också en rondell för att enklare kunna frakta ut godset till vindparken.

–Nu har vi en fungerande infrastruktur, som i kombination med vårt geografiska läge, gör att Smålands Hamnar har kapacitet att bli en inkörsport för fler vindkraftsprojekt i sydöstra Sverige, betonar

Nicklas Strömqvist.

I folkmun går den nya bron under namnet "Oskarshamns Golden Gate", tack vare de orangea stålsektionerna.

Höjningen av bron har betytt mycket för Oskarshamn. Nu kan både vindkraftsdelar och annat stort och skrymmande gods fraktas från vår hamn, avslutar Richard Bergquist.





Oskarshamns Golden Gate

Den nya bron i Oskarshamn, som har fått namnet Oskarshamns Golden Gate av kommuninvånarna, gör att vindkraftkomponenter och annat stort gods kan fraktas från Smålands Hamnar. Hela projektet är ett samarbete mellan kommunen, hamnen, SR Energy och Vestas. WSP designade de nya stålsektionerna och NCC stod för monteringen.

KLIMAT OCH MILJÖ

Med fokus på långsiktighet och nollutsläpp

Den största skillnaden för klimatet gör vi genom att producera el från förnybara energikällor och genom att bygga och förvalta våra vindparker långsiktigt och resurseffektivt. Vi arbetar målmedvetet för att minska vårt klimatavtryck.

VÅR NORMALÅRSPRODUKTION AV 2 053 GWh har potential att minska utsläppen av koldioxid med 1,2 miljoner ton CO₂ ekv när den ersätter energi från fossila kraftslag*. Vindkraft gör skillnad – den är förnybar och har låg påverkan på det globala klimatet.

ÄVEN OM VÅR positiva klimatpåverkan dominerar innebär vår verksamhet negativ klimatpåverkan vid tillverkning, transport och återställning av verken. Vår strävan mot nollutsläpp sker i samarbete med våra leverantörer. Genom att bland annat efterfråga klimatdata och ställa krav vid upphandlingar inför nyetableringar driver vi utvecklingen mot minskade utsläpp. Inköp och tjänsteresor utvärderas utifrån ett hållbarhetsperspektiv och vi främjar det alternativ som har minst negativ påverkan på klimat och miljö. Under året var vårt klimatavtryck i Scope 1 och 2 strax över 146 ton CO₂-ekv (87), och i Scope 3 nära 168 532 ton CO₂-ekv (129 083)**. Under samma period har bolagets installerade kapacitet ökat med 202 MW. Under 2022 har vi omformulerat våra klimatmål för att möta våra intressenters önskemål.

VINDKRAFTVERKEN KRÄVER resurser i form av stål och betong – insatsvaror som har stor klimatpåverkan. För att minska behovet av betong väljer vi bergsförankrade fundament där det är

möjligt. Ett bergsförankrat fundament kräver cirka 300 m³ betong och ett gravitationsfundament behöver cirka 800 m³ betong, skillnaden innebär lägre koldioxidutsläpp samt färre belastande transporter. 70 procent av våra vindkraftverk är förankrade med bergsfundament.

FÖR ATT KUNNA bidra till ett bättre klimat krävs lokala ingrepp i miljön. När vi bygger våra vindparker tar vi mark i anspråk och påverkar människor, djur och natur.

Vårt arbete för att värna den biologiska mångfalden börjar vid val av plats och utformning av vindparken. Den kraftfullaste åtgärden går ut på att helt undvika områden med höga naturvärden. Därför genomförs ett omfattande utredningsarbete där en rad aspekter såsom fåglar, fladdermöss, naturvärden och fridlysta arter, beaktas.

Våra vindparker etableras i huvudsak i produktionskog, där den biologiska mångfalden är förhållandevis låg. Men för att minska den påverkan vi gör vidtar vi skyddsåtgärder genom att exempelvis märka ut skyddvärda områden, bygga väg med hänsyn till vattendrag eller andra åtgärder som skapar gynnsamma miljöer i våra vindparker. Under året har alla medarbetare deltagit i utbildningsinsatser avseende biologisk mångfald och vi har tagit fram en färdplan för vårt fortsatta arbete.

* Bygger på antagandet om att koldioxidutsläppen i genomsnitt kan minska med omkring 600 000 ton per TWh exporterad el.

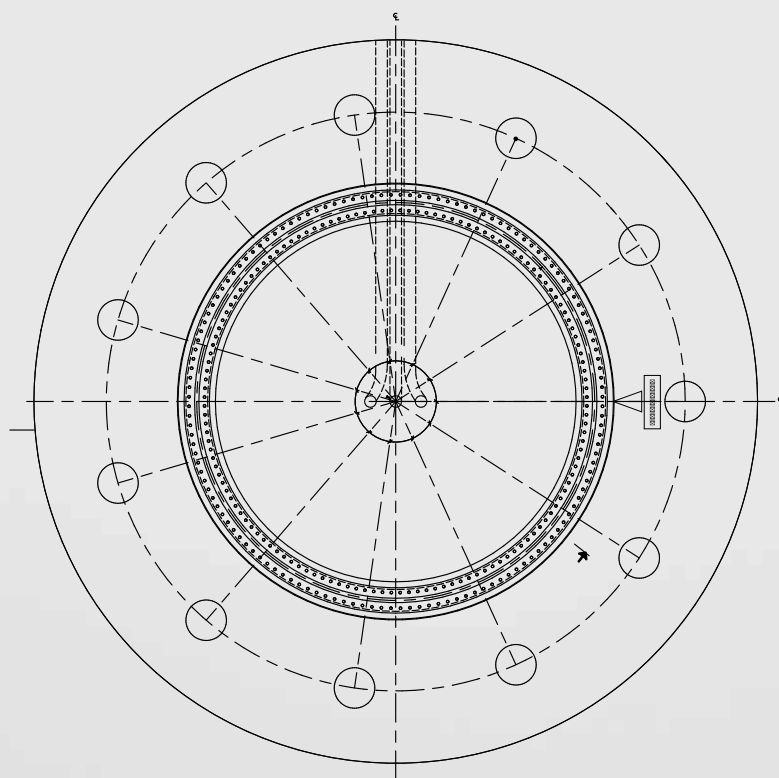
Källa: Nätverket Vindkraftens klimatnytta, Svensk vindkraft kan minska klimatutsläppen med 50 procent, 2019.

** I Scope 3 redovisas alla utsläpp som uppstår vid tillverkning av vindkraftverken under inköpsåret. Vindkraftverken inköpta under året beräknas vara i drift i minst 30 år.

Vindpark
Kronoberget



Genom vårt miljö- och klimat-
arbete bidrar vi till flera av
de globala utvecklingsmålen.



Att minska vår klimatpåverkan under byggnationen
är en viktig del i vårt miljöarbete. I både Vindpark
Åby-Alebo och Vindpark Tvinnesheda har funda-
menten gjutits med klimatförbättrad ECO-betong.
Det innebär 30 procent mindre utsläpp jämför
med standardbetong.



Lägre klimat-
avtryck med
bergsfundament

58 %

Bergsfundament har
ett 58 procent lägre klimat-
avtryck än gravitations-
fundament. 70 procent
av SR Energys vindkraft-
verk är byggda med
bergsfundament.



KLIMAT OCH MILJÖ

Naturvårdsåtgärder som gör skillnad

Artförlusten är ett stort hot mot vår planet. Nu tar SR Energy nästa steg i arbetet för att främja den biologiska mångfalden genom naturvårdsåtgärder som gör skillnad. Vindpark Älgkullen i Dalarna blir pilotprojekt.

HÖSTEN 2022 TOG SR Energy fram en färdplan för bolagets arbete för att främja den biologiska mångfalden. Vindpark Älgkullen i Dalarna, med byggstart i februari 2023, fungerar som ett pilotprojekt.

–Det här blir en viktig del i vår fortsatta läroresa. Förnybar energi har en nyckelroll i klimatomställningen, nu vill vi också bidra till platsen där vi bygger genom olika åtgärder för biologisk mångfald, säger **Marika Åkerman**, projektledare för Vindpark Älgkullen på SR Energy.

För Vindpark Älgkullen har man tagit fram ett antal förslag till naturvårdsåtgärder tillsammans med markägarna och miljökonsulter från Ecogain. Med utgångspunkt från förutsättningarna som råder vid omgivningarna har framför allt tre platsspecifika naturvårdsåtgärder lyfts fram och utretts.

–Vår bedömning är att det är bättre att satsa på kvalitet i de åtgärder som vi genomför, och säkerställa rätt skötsel av de prioriterade åtgärderna, menar Marika Åkerman. Efter att ha utvärderat de platsspecifika åtgärderna har vi valt att arbeta vidare med åtgärder som kan bevara naturminnet Sporrberg.

NATURMINNET SPORRBERG BESTÅR av öppna kulturmarker som surrade av liv från 1600–1800-talet. En ladugårdsruin är det enda som finns kvar i dag, ihop med blomman finnklint som kom hit med finska nybyggare.

–Finnklinten finns bara på ett fåtal platser i Sverige, och i Sporrberg verkar den trivas som bäst. Här finns Sveriges största bestånd av

finnklint. Men risk finns att marken växer igen med skog och då kommer blomman sannolikt att försvinna. En insats här kan verkligen göra skillnad, säger **Ida Pettersson**, miljökonsult på Ecogain.

Hanna Rydhed, miljö- och tillståndsansvarig på SR Energy, tillägger:

–Inom vindparken kan vi också göra mer generella naturvårdsåtgärder, som förhoppningsvis ska förstärka effekten av de åtgärder vi utreder vid Sporrberg. Exempelvis att skapa pollen- och nektarrika ytor, ta hand om död ved, sätta upp fågelholkar och att bygga insektshotell.

FÖRUTOM PILOTPROJEKTET i Vindpark Älgkullen har SR Energy satsat stort på att öka kunskapen inom hela organisationen genom utbildning och workshops.

–Det märks att detta är en fråga som väcker engagemang. Att få upp frågan på agendan var ett första steg, men nu vill vi alltså ta nästa steg tillsammans med våra samarbetspartners och genomföra konkreta åtgärder, säger Hanna Rydhed.

Ida Pettersson nickar instämmande och avslutar:

–Biologisk mångfald är en förutsättning för liv på jorden, och grunden för ett fungerande ekosystem. Ju högre biologisk mångfald, desto mer motståndskraftiga är dessutom våra ekosystem mot olika typer av påverkan som till exempel klimatförändringar. Allt fler bolag inser värdet av att investera i en levande natur, med ökad affärsnytta och stärkt varumärke.



Naturminne är den äldsta skyddsformen för natur i Sverige. Det är bara förvaltaren, i detta fall Länsstyrelsen, som kan vita åtgärder i ett naturminne. Vidare arbete med naturminnet Sporrberg kommer därför drivas i samverkan med förvaltaren.



Pilotprojekt i Dalarna

I Smedjebackens kommun ska Vindpark Älgkullen byggas under åren 2023–2024. Tillsammans med Ecogain och markägarna Kopparfors Skogar och Sveaskog, har SR Energy genomfört fältstudier i området för att

hitta lämpliga naturvårdsåtgärder. Naturminnet Sporrberg och blomman finnklint har identifierats som en viktig åtgärd. Nu tittar SR Energy vidare på insatser för att blomman ska fortsätta växa på ängarna.



ATTRAKTIV, SÄKER OCH HÄLSOSAM ARBETSPLATS

Om SR Energy som arbetsplats

Vi vill erbjuda våra medarbetare en utvecklande, jämställd, säker och hälsosam arbetsmiljö. Arbetsmiljön i en vindpark innefattar många risker och säkerhetstänkandet måste alltid prioriteras.

FÖR ATT MOTVERKA och förebygga olägenhet för människors hälsa och miljö är arbetet med egenkontroll av vår verksamhet mycket viktigt. I detta arbete ingår att tydliggöra ansvarsfördelningen och följa uppsatta rutiner för kontroll av verksamheten. Vi har ett upparbetat systematiskt arbetsmiljöarbete och ett uppföljningsarbete som fångar intern och extern personal.

VI TROR PÅ en sund personalomsättning som indikator på att våra medarbetare trivs. **SR Energys** personalomsättning under 2022 var 8,8 procent och vi arbetar kontinuerligt för att säkerställa att vi både lyckas förvalta befintlig kompetens och attrahera ny. I årets medarbetarundersökning var värdet för motiverade medarbetare 86 (91).

Under det gångna året har vår sjukfrånvaro legat på 0,5 procent. Vi erbjuder alla anställda ett friskvårdsbidrag om 5 000 kr per år och för 2022 har detta nyttjats till 28 procent (61,6). Det är lägre än tidigare år, men vår ambition är att höja detta ytterligare då det är en viktig del i personalens välbefinnande.

DE RISKER SOM finns med verksamheten undersöks och bedöms löpande. Vi upprättar en förteckning över tillståndspliktiga kemikalier och rapporterar driftstörningar till tillsynsmyndigheten. För att säkerställa att våra entre-

prenörer efterlever de villkor som ställs i våra tillstånd genomförs frekventa miljöronder på byggsplatsen. Även dokumenterade skyddsronder genomförs kontinuerligt för att säkra en trygg arbetsmiljö.

För att minimera risken för personskador och ogynnsamma arbetsförhållanden genomför vi ett gediget arbete med att förebygga och följa upp det riskfyllda arbetet i byggnations- och driftsfasen. Transportolyckor samt olyckor i samband med underhåll eller konstruktion av våra verk utgör en stor risk för verksamheten. I arbetet för en säker arbetsmiljö arbetar vi nära våra leverantörer och säkerställer att även dessa har ett ansvarfullt arbete med frågor kopplade till hälsa, säkerhet och miljö.

VI VILL TA VÅRT ansvar för att öka jämställdheten i samhället och arbetar aktivt med att beakta mångfaldsperspektivet vid rekrytering. Fördelningen män/kvinnor i bolaget var under året 52/48, i beslutsfattande positioner var fördelningen 80/20 och i styrelsen 62/38. Vi är övertygade om att mångfald berikar och ser hur variation i våra medarbetares utbildning, erfarenhet, ålder och kulturell bakgrund stärker bolaget genom breddade perspektiv. Vi är i en stark tillväxtfas och har under året rekryterat fem nya medarbetare, varav två är kvinnor.



Genom vårt arbete för en attraktiv, säker och hälsosam arbetsplats bidrar vi till två av de globala utvecklingsmålen.

Andel utnyttjat friskvårdsbidrag

39 %

Vi uppmuntrar till användandet av friskvårdsbidraget.

Personalomsättning

8,8 %

En sund personalomsättning är en indikation på att medarbetarna trivs samtidigt som vi får in ny kompetens i bolaget.

Sjukfrånvaro

0,5 %

Sjukfrånvaron är låg, men vi är medvetna om risken att medarbetare väljer att arbeta hemifrån trots att de inte är helt friska.

Andel män/kvinnor i bolag

52/48

Andel män/kvinnor i ledning

80/20

Andel män/kvinnor i styrelse

62/38



ANSVARSFULL AFFÄR

Globalt och lokalt ansvar

SR Energy verkar för sunda, transparenta och ärliga affärer och samarbeten. Alla anställda följer SR Energys uppförandekod och agerar på ett förtroendeingivande och omsorgsfullt sätt.

VI HAR INTE BARA ett ansvar för att våra egna medarbetare ska må bra. Vi har även ett ansvar för den inverkan vi har på människor som bor eller verkar i närheten av våra nuvarande och framtida vindparker. Vi försöker finna lösningar för de som påverkas. Goda relationer genom dialog och respekt för lokalsamhällen är viktigt för att vi ska kunna kalla vår verksamhet hållbar.

Etablering av en vindpark innebär positiv påverkan för kommunal och regional utveckling. Kommuner och regioner med stor produktion av förnybar energi förbättrar sina möjligheter att attrahera elintensiva verksamheter, vilka i sin tur ökar möjligheterna för etablering av kompletterande verksamheter.

VÅR AFFÄRSMODELL BYGGER på att vi är långsiktiga ägare till våra vindparker och ansvarar för driften under parkens hela livslängd. Detta ger oss möjlighet att göra skillnad lokalt. En del av detta arbete är att stötta ett lokalt föreningsliv där vi varje år delar ut *Vindbonus* till föreningar i närheten av våra vindparker.

UNDER ÅRET har vi stärkt vår roll som kravställare i leverantörsledet och förtydligat våra förväntningar angående hållbarhet vid upphandling. En viktig komponent i detta arbete

är att vi har tagit fram och påbörjat implementeringen av en uppförandekod för leverantörer. Vi förväntar oss att våra leverantörer och samarbetspartners erkänner, respekterar och efterlever kraven i uppförandekoden som bygger på internationella konventioner och ramverk.

SR ENERGY VERKAR för sunda, transparenta och ärliga affärer och samarbeten. Vi har nolltolerans mot mutor och otillbörliga uppgörelser. Vi behöver vara vaksamma i affärssammanhang för att undvika oegentligheter och säkerställa en sund affär. I detta arbete är vår egen uppförandekod ett viktigt styrande verktyg som visar vårt ställningstagande. Under året har vi upprättat en visselblåsarpolicy och implementerat ett verktyg som möjliggör anonym rapportering av visselblåsarärenden.

SR ENERGY ACCEPTERAR inte brott mot mänskliga rättigheter i någon del av vår värdekedja. Delar av våra verk produceras i länder där sociala förhållanden och respekt för mänskliga rättigheter är svåra att kontrollera. Vi har inget mätbart mål för mänskliga rättigheter, utan arbetar nära våra leverantörer och med uppföljning av efterlevnad av vår uppförandekod för att hantera frågeställningen.



Genom vårt arbete för ansvarsfulla affärer bidrar vi till ett av de globala utvecklingsmålen.

Regionala leverantörer

53

Antal regionala leverantörer som användes vid byggnation av Vindpark Riskebo.

Vindbonus

2 MSEK

Årets utbetalning av Vindbonus till föreningar i närheten av våra vindparker.



VINDBONUS

Ny discgolfbana tack vare vindbonus

Intresset för discgolf är rekordstort över hela landet. Nu kan invånare i Laholm glädjas åt en ny bana intill Skogaby Golfklubbs 18-hålsbana. Vindbonusen på 30 000 kronor gjorde satsningen möjlig.

PÅ EN SKOGSBEKLÄDD höjd bredvid Skogaby Golfklubb i Laholm ligger en ny discgolfbana. **Mikko Persson**, projektledaren för satsningen, inviger banan ihop med sonen **Albin**, 14 år.

–Kom igen mannen, satsa! säger Albin och hejar på sin pappa som kastar en röd disc mot korgen.

Discen träffar korgens kant, men hamnar utanför och singlar ner bland de gula höstlöven.

–Det är svårare än man tror, konstaterar Mikko Persson, 45 år.

Målet är att discgolfbanan ska locka yngre målgrupper. Det är en mindre bana med sju korgar, där det är 40 till 60 meter mellan varje korg.

–Discgolf är en perfekt aktivitet för alla åldrar. Det krävs egentligen inga förkunskaper, det gäller bara att få in tekniken, konstaterar han.

Håkan Thörn, Skogaby Golfklubbs ordförande, tittar på när far och son spelar.

Han ser nöjd ut.

–Vi spånade på olika sätt att skapa mervärdet, bland annat tänkte vi på padel. Men det lade vi åt sidan eftersom det skulle innebära en alltför stor investering. Det beslutet är vi glada för i dag, när många padelhallar går i konkurs.

I STÄLLET BESLUTADE SIG klubben för att satsa på discgolfbanan. Den ligger precis intill klubbens 18-hålsbana med tillhörande reception och hotellbyggnad. Marken där discgolfbanan ligger har klubben fått arrendera av markägaren.

–Satsningen hade inte varit möjlig utan vindbonusen. Det här är ett väldigt bra tillskott för att locka fler och yngre målgrupper till vår klubb. Discgolfsen kan bli en inkörsport och väcka nyfikenhet för traditionell golf. Med tanke på alla kostnadsökningar som vi har i dag hade vi aldrig haft råd att bygga den här banan om vi inte hade fått vindbonusen.

VINDBONUSEN PÅ 30 000 kronor har bekostat inköp av alla korgar och discar. Spelarna kan välja att låna discar i receptionen eller ta med egna. Håkan Thörn tror att banan blir ett fint tillskott även för klubbens besökare.

–För våra övernattande gäster blir det här en fin rekreation efter en dag på golfbanan. Ett sätt att koppla av och ha kul.

Discgolfbanan kommer inte bara vara öppen för klubbens medlemmar, utan för alla.

Bara några mil bort ligger en större discgolfbana, där man även arrangerar tävlingar.

–Vi tror och hoppas att vår bana kommer bli en populär träningsbana eftersom vi har kortare avstånd mellan korgarna, säger Håkan Thörn.

SKYMNINGSSOLEN SÄNKER SIG alltmer medan Albin och Mikko fortsätter matchen. På tredje kastet får Mikko in en fullträff och den röda discen sänker sig i korgen.

–Det är faktiskt väldigt roligt. Framöver kanske vi ordnar egna tävlingar. Det skulle locka ännu fler besökare till vår fina golfklubb, säger Mikko Persson.



Vindbonusen ger föreningslivet medvind

Vindbonus är ett initiativ av SR Energy som delas ut till föreningar i vindparkens närområden. SR Energy skänker 10 000 kronor per vindkraftverk och år, för att främja det lokala föreningslivet. Det är möjligt att ansöka om allt från

mindre bidrag till större belopp för investering i till exempel utrustning. Skogaby Golfklubb har tilldelats vindbonus från vindparkerna Uddared och Grytsjö, som tillsammans delade ut 200 000 kronor totalt till tolv föreningar.

Vår värdekedja

På SR Energy tar vi ansvar för hela processen och driver våra vindparker under hela deras livslängd. Under 2022 har vi uppdaterat vår riskbedömning i värdekedjans olika faser.

Fas 5 Återställande

Vindkraft lämnar bara ett litet fotavtryck, och området kan återställas relativt snabbt.

När produktionen avslutats styr miljötillståndet och avtalet med markägarna hur markområdet ska återställas. I samband med återställandet finns det en ökad risk för att entreprenörer bortser från såväl kostnader som miljö- och arbetsmiljöaspekter eftersom marken inte ska användas av dem mer. I detta skede är det därför extra viktigt med starka policys och kontrollfunktioner. Eftersom de flesta parker är relativt nybyggda ligger vårt första återställande minst tio år fram i tiden. Risken för korruption har omvärderats jämfört med föregående år.

Bedömd risk	
Miljö	● ● ●
Anställda och arbetsmiljö	● ● ●
Mänskliga rättigheter	—
Korruption	● ● ●

Fas 4 Drift & elhandel

Vi skriver serviceavtal för underhåll under hela livslängden, och handlar elhandel.

När turbinerna väl är på plats beräknas de vara i drift i minst 30 år. Den el som produceras säljs på den Nordiska elbörsen. Dessutom handlar vi med el, elcertifikat och ursprungsgarantier på den finansiella marknaden. Även om hållbarhetsriskerna generellt är lägre under driften än i vår värdekedjas övriga faser kvarstår risken för personskador i samband med underhåll och transporter. Men även risken för miljöpåverkan t ex i form av buller och skuggspridning från verken.

Bedömd risk	
Miljö	● ●
Anställda och arbetsmiljö	● ● ●
Mänskliga rättigheter	—
Korruption	● ●

Metod total risk per kategori och fas:

För att ge en indikation av de totala hållbarhetsriskerna inom kategorierna miljö, anställda och arbetsmiljö, mänskliga rättigheter och antikorruption har vi valt att ta ett medelvärde av det riskvärde som identifierats i riskanalysen för respektive kategori och fas i värdekedjan.

Fas 1 Markåtkomst & tillstånd

Vi utvärderar möjliga ytor, ordnar tillstånd och har dialog med berörda intressenter.

I denna fas undersöker och väljer vi platser för våra vindparker och skriver avtal med markägare. Här utgör inventering och utvärdering av områdets växt- och djurliv en kritisk del för minimering av miljörisker, vilket ingår i tillståndprocessen. Under denna fas involveras även lokalsamhället för att fånga upp och svara på eventuella frågor om parkernas påverkan på närsamhället.

	Bedömd risk
Miljö	● ●
Anställda och arbetsmiljö	—
Mänskliga rättigheter	● ●
Korruption	● ● ●

Fas 2 Projektering & upphandling

Lokal byggentreprenad, vindkraftverk och nätanslutning upphandlas externt.

I det skede där vi upphandlar entreprenörer för att bygga och konstruera verken arbetar vi aktivt för att minska de hållbarhetsrisker som kan uppstå högre upp i vår värdekedja. Vi anlitar ett fåtal stora, kända leverantörer med gott rykte som åtar sig att följa vår uppförandekod för leverantörer. För att minska den miljöpåverkan som uppkommer vid konstruktion av verken utvärderar vi leverantörers materialval och miljöaspekter i samband med upphandlingsförfarandet.

	Bedömd risk
Miljö	● ● ●
Anställda och arbetsmiljö	● ● ● ●
Mänskliga rättigheter	● ● ● ●
Korruption	● ● ●

Fas 3 Byggnation

Vi har stark närvaro under hela byggfasen och fångar upp frågor och farhågor.

Innan en vindpark ska byggas informeras allmänheten om kommande arbete och eventuella störningar som kan uppstå. För att säkerställa att våra entreprenörer efterlever de villkor som ställs i våra tillstånd, genomförs också frekventa miljöronder på byggplatsen. Känsliga områden märks alltid ut innan anläggningsarbeten påbörjas. För att säkra en trygg arbetsmiljö genomförs dokumenterade skyddsronder kontinuerligt.

	Bedömd risk
Miljö	● ● ●
Anställda och arbetsmiljö	● ● ●
Mänskliga rättigheter	● ●
Korruption	● ● ●

HÅLLBARHETSRISKER

Analys av risker i hela värdekedjan

Att identifiera och hantera hållbarhetsrisker är affärskritiskt för ett välfungerande företagande. Riskerna som avser sociala frågor, klimat och miljö samt bolagsstyrning finns inbyggda i de tjänster och produkter som är förknippade med företagets aktiviteter.

SYFTET MED VÅR riskhantering är att minimera negativa effekter av vår verksamhet. Tidigt i produktionsledet är insyn i arbetssätt och arbetsförhållanden ofta begränsad, vilket betyder att riskarbetet är extra viktigt här.

SR Energy bedriver ett systematiskt och engagerat arbete där vi undersöker och bedömer de hållbarhetsrisker som är associerade med vår verksamhet. I det skede där vi upphandlar entreprenörer för att bygga och konstruera verken arbetar vi aktivt för att minska hållbarhetsrisker, bland annat genom att anlita ett fåtal stora, kända leverantörer med gott rykte och med ett medvetet hållbarhetsarbete.

VÅRT RISKANALYSARBETE UTFÖRS av vår hållbarhetsgrupp och baseras på vår värdekedjas fem olika faser. Vi skiljer på kategorierna miljörisk, risk för anställda och arbetsmiljö, risk för mänskliga rättigheter samt risk för korruption. Varje enskild risk genomgår en bedömning och prioriteras, därefter upprättas det en åtgärdsplan för hur vi ska arbeta med riskminimering i frågan.





Miljö



Den primära miljö-påverkan i vår verksamhet uppkommer i samband med produktion och uppförande av våra vindkraftverk. Brytning av metaller, tillverkning av plast samt tillverkning av betongfundament och stålorn orsakar utsläpp av föroreningar och växthus-gaser, medan sprängning och markbearbetning innebär en påverkan på biologisk mångfald. (Läs mer på sidorna 24–25)

Anställda och arbetsmiljö



För att upprätthålla en trygg arbetsmiljö samt minimera risken för personskador och ogynnsamma arbetsförhållanden utför vi ett gediget arbete med att förebygga och följa upp det riskfyllda arbetet. Vi jobbar framförallt med att hantera risken för transportolyckor samt olyckor i samband med underhåll eller konstruktion. (Läs mer på sidorna 28–29)

Mänskliga rättigheter



Risker inom detta område består, förutom risker i produktionsledet, delvis av att markägare kan utsättas för påtvingade uppgörelser av anhöriga eller trakasseras av närboende i samband med försäljning av markområden för vindparker. Denna risk minimeras markant genom tillståndsprocessen, där tät dialog med tillsynsmyndigheter och näringslivet ingår, samt genom enskilda dialoger med markägare.

Antikorruption



På SR Energy har vi nolltolerans mot mutor och korruption. Trots detta kvarstår en risk för förekomst av mutor eller otillbörliga uppgörelser i olika faser av vår värdekedja. För att minimera risken säkerställer vi att flertalet parter alltid närvarar vid förhandling och avtalsskrivning. Våra underleverantörer uppmanas att följa vår uppförandekod för leverantörer. Vi har under året upprättat en visselblåsarpolicy för rapportering av missförhållanden.



Vindpark
Kronoberget

HÅLLBARHETSSTYRNING

Hållbarhet är kärnan i vår verksamhet

Syftet med SR Energys verksamhet är att skapa förnybar energi, och hållbarhetsperspektivet har varit centralt i vår verksamhet sedan starten för 17 år sedan. Vindkraft har låg påverkan på både klimat och miljö och är en långsiktigt hållbar energikälla.

FÖR OSS ÄR det viktigt att identifiera och arbeta med de aspekter av vår verksamhet som innebär en påverkan på såväl natur som människor och samhälle. SR Energys hållbarhetsarbete är en integrerad del av bolagets styrning.

Hållbarhetsarbetet influeras av *Global Compact*s tio principer som, ihop med våra väsentlighets- och riskanalyser, ligger till grund för bolagets prioriteringar. Regler, policys och värderingar styr arbetet i samtliga frågor. Vi baserar vårt värdeskapande på FN:s globala mål för hållbar utveckling som, tillsammans med våra högt uppsatta hållbarhetsmål, ger riktningen framåt.

VÅR HÅLLBARHETS- OCH MILJÖPOLICY utgör ramverket för vårt hållbarhetsarbete. Med denna som utgångspunkt identifierar vi vår verksamhets påverkan på det ekonomiska, sociala och ekologiska planet. Denna policy befäster även vår vision om att investera långsiktigt i förnybar energi för att säkra en hållbar framtid.

Övriga policys som guidar oss i det dagliga arbetet och som bidrar till en effektiv hållbarhetsstyrning är *Uppförandekod för anställda*, *Uppförandekod för leverantörer*, *Policy för visselblåsning*, *GDPR-policy*, *Tjänstebilspolicy* samt *Finans- och Riskhanteringspolicy*.

VI KARTLÄGGER VÅRA påverkansområden och sätter en riktning för SR Energys hållbarhetsarbete genom att årligen se över den intressent- och väsentlighetsanalys som ligger till grund för vår målstyrning. Genom en intern diskussion identifierar vi våra mest betydande intressentgrupper och deras prioriteringar, del-

aktighet samt påverkan på vår värdekedja. I väsentlighetsanalysen identifieras vår verksamhets hållbarhetsaspekter inom områdena miljö, sociala förhållanden och ekonomi.

VI HAR ETT NÄRA samarbete med de flesta av våra intressenter och dialog förs med täta intervall. Under 2022 har vi fokuserat på dialogen med våra ägare, vilket resulterat i omformulerade klimatmål. Lokalsamhället, myndigheter och politiker är intressenter som vi för extra tät dialog med, särskilt i samband med att en ny vindpark planeras. Till lokalsamhället räknas ytterligare en viktig intressent – den omgivande naturen.



Väsentlighetsanalys

För att identifiera våra mest väsentliga frågor har vi dels utgått från våra intressenters åsikter baserat på den dialog som förs oss emellan, dels utifrån hållbarhetsaspekternas betydelse för SR Energy och vår möjlighet att påverka i frågan. I väsentlighetsanalysen har vi även vägt in resultatet av vår riskanalys. Följande områden beskrivs utifrån analysen som våra mest väsentliga områden:

- Underhåll av vindkraftverk
- Bidra till det lokala näringslivet och samhället
- Klimatpåverkan
- Biologisk mångfald
- Arbetsmiljö och säkerhet
- Medarbetare/arbetsgivare
- Långsiktig lönsamhet
- Hållbara inköp
- Affärsetik

Fotnot: SR Energys hållbarhetsmål bygger på väsentlighetsanalysen och följs upp årsvis. Målen och måluppföljning beskrivs på sidorna 16-19.



Intressenter

SAMARBETS- PARTNERS

🔗 Markägare, banker, leverantörer, entreprenörer, konsulter, jurister samt elhandels- och nätbolag.

LOKAL- SAMHÄLLET

📍 Närboende, verksamheter (företag och föreningar), politiker, media och allmänintresse (natur och kultur).

ÄGARE & FINANSIÄRER

🌱 Stena Adactum, Alecta, AMF, KLP samt banker.

MYNDIGHETER & STAT

▶ Länsstyrelsen, statliga verk, politiker (nationell nivå), kommuner och allmänintresse (klimatet).

MED- ARBETARE

❤️ Befintliga och framtida medarbetare.

ENERGI- MARKNADEN

🌱 Kunder, konkurrenter, branschorganisationer och slutanvändare.

Vindpark
Riskebo

FN:S GLOBALA MÅL

SR Energy och Agenda 2030

FN:S 17 GLOBALA MÅL är en ambitiös agenda för hållbar utveckling som världens länder har antagit. De globala målen innebär att vi tillsammans ska avskaffa extrem fattigdom, minska ojämlikheter och orättvisor, främja fred och rättvisa samt lösa klimatkrisen. Vi på SR Energy ser vår självklara del i detta arbete och vill bidra

till att målen uppnås i tid. Vår väsentlighetsanalys ligger till grund för vilka globala mål som vi bör fokusera på. Under 2022 har vi reviderat målen och valt att följa upp vårt bidrag på delmålsnivå. Med vår verksamhet bidrar vi främst till mål 7, Hållbar energi för alla, och mål 13, Bekämpa klimatförändringarna.



MÅL7: Hållbar energi för alla

SR Energy bidrar till att nå målet om hållbar energi för alla genom att bygga och förvalta vindparker som genererar förnybar energi och ersätter fossila kraftslag. Med vår årliga produktion av 2 053 GWh och fattat investeringsbeslut på 270 GWh som beräknas färdigställas 2024, arbetar vi för att öka andelen förnybar energi i världen i enlighet med delmål 7.2.



MÅL13: Bekämpa klimatförändringarna

SR Energy vidtar åtgärder för att bekämpa klimatförändringarna och dess konsekvenser i linje med delmål 13.3 – *Öka kunskap och kapacitet för att hantera klimatförändringar*. Vid våra samråd och genom vår branschförening **Svensk**

Vindenergi arbetar vi för att öka kunskapen om klimatförändringarna och hur dessa kan begränsas.

Genom årets tillskott på 0,7 TWh förnybar el på årsbasis har vi ökat kapaciteten att bekämpa klimatförändringarna.

MÅL 5: JÄMSTÄLLDHET



SR Energy arbetar för jämställdhet och har under året ökat andelen kvinnor inom ledarskap och beslutsfattande i enlighet med delmål 5.5 genom att anställa en kvinnlig hållbarhets- och kommunikationschef.

MÅL 8: ANSTÄNDIGA ARBETSVILLKOR OCH EKONOMISK TILLVÄXT



SR Energy arbetar för att förbättra effektiviteten i befintliga vindkraftverk, likaså med livstidsförlängning för ökad resurseffektivitet enligt delmål 8.4. De största arbetsmiljöriskerna sker tidigt i vår värdekedja, där vi genom ett nära samarbete med våra leverantörer jobbar för att öka vår förmåga att skydda arbetstagares rättigheter och främja trygg och säker arbetsmiljö för alla i linje med delmål 8.8. Vi har under året tagit fram en uppförandekod för leverantörer som beskriver våra förväntningar på samarbetspartners avseende bland annat anställda och arbetsmiljö.

MÅL 12: HÅLLBAR KONSUMTION OCH PRODUKTION



SR Energy projekterar, bygger och förvaltar sina vindparker och bidrar till mål 12 som avser både konsumtion och produktion. Genom att arbeta med hållbarhet i hela värdekedjan, från tillståndsförandet till byggnation, drift och återställning, bidrar vi till följande delmål: 12.2 Hållbar förvaltning och användning av naturresurser samt 12.4 Ansvarsfull hantering av kemikalier och avfall. Genom att begära in hållbarhetsdata och uppgift om arbetsmetoder vid upphandlingar bidrar vi till 12.6.

MÅL 15: EKOSYSTEM OCH BIOLOGISK MÅNGFALD



SR Energy har under 2022 tagit stora steg mot ett mer medvetet arbete för att skydda den biologiska mångfalden vid våra vindparker, i enlighet med delmål 15.5. Vi jobbar även med delmål 15.1 genom att sträva efter att bevara, restaurera och säkerställa hållbart nyttjande av ekosystem på land och i sötvatten.

MÅL 16: FREDLIGA OCH INKLUDERANDE SAMHÄLLEN



SR Energy har under året tagit fram en uppförandekod för leverantörer, som beskriver våra förväntningar på samarbetspartners avseende bland annat affärsetik och antikorrupcion i linje med delmål 16.5. Våra större leverantörer har undertecknat efterlevnad av uppförandekoden. Vid årets upphandlingar av entreprenad och vindkraftverk till Vindpark Älgkullen samt ny elhandelspartner förutsattes efterlevnad av uppförandekoden för att lämna anbud. Vi har implementerat en visselblåsarpolicy och ett verktyg för visselblåsning.

Revisorns yttrande avseende den lagstadgade hållbarhetsrapporten

Till bolagsstämman i SR Energy AB,
org.nr 556711-9549

Uppdrag och ansvarsfördelning

Det är styrelsen som har ansvaret för hållbarhetsrapporten för år 2022 på sidorna 16–41 och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen.

Granskningens inriktning och omfattning

Vår granskning har skett enligt FARs rekommendation RevR 12 Revisorns yttrande om den lagstadgade hållbarhetsrapporten. Detta innebär att vår granskning av hållbarhetsrapporten har en annan inriktning och en väsentligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt International Standards on Auditing och god revisionssed i Sverige har. Vi anser att denna granskning ger oss tillräcklig grund för vårt uttalande.

Uttalande

En hållbarhetsrapport har upprättats.

Göteborg den 27 april 2023

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Johan Rippe
Auktoriserad revisor



Årsredovisning 2022

SR Energy AB, org. nr 556711-9549

Förvaltningsberättelse	sid 44
Koncernens resultaträkning	sid 47
Koncernens rapport över totalresultatet	sid 47
Koncernens balansräkning	sid 48
Koncernens förändring i eget kapital	sid 50
Koncernens kassaflödesanalys	sid 51
Koncernens noter med redovisnings- och värderingsprinciper	sid 52
Moderbolagets resultaträkning	sid 73
Moderbolagets balansräkning	sid 74
Moderbolagets förändring i eget kapital	sid 76
Moderbolagets kassaflödesanalys	sid 77
Moderbolagets noter med redovisnings- och värderingsprinciper	sid 78
Revisionsberättelse	sid 88
Styrelse och ledningsgrupp	sid 92

Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för SR Energy AB får härmed avge följande årsredovisning och koncernredovisning.

Verksamhetsbeskrivning

Bolaget är moderbolag i SR Energy AB-koncernen, nedan kallat SR Energy. Verksamheten består av att driva tretton vindkraftsparker med 201 turbiner i främst södra Sverige samt 15 turbiner under byggnation och en projektverksamhet för utveckling av nya vindparker. I projektverksamheten ingår att ta fram avtal och tillstånd samt att färdigställa vindparker för fortsatt ägande under drifttiden.

Händelser i sammandrag

Årets produktion och resultat är högst någonsin i bolagets historia. Under året har Tvinneshedaprojektet (47 verk) tagits i drift och därmed är investeringsprogrammet om 4,2 MDSEK slutfört. Ett nytt investeringsbeslut har fattats om 1,3 MDSEK för projekt Älgkullen.

Vindarna har varit svagare än ett normalår och elpriserna har varit höga till följd av ökade kol- och gaspriser efter den ryska invasionen av Ukraina. Elpriserna i södra Sverige har varit mycket höga under året. Efterfrågan på el, sett som inhemsk konsumtion samt exportmöjligheter har varit god under hela året.

Volatiliteten i spotpriserna på el har varit hög under året vilket missgynnar ojämn produktion vid säkringar av elpriset. Bolaget har under året minskat säkringsgraden och har beslutat om en fortsatt låg säkringsgrad framöver.

Byggprojekten Tvinnesheda och återstående del av Riskebo har tagits i drift under året. Parkerna producerar som planerat och har bidragit till produktionen under 2022.

Projekt Älgkullen med 15 vindturbiner påbörjades under 2022 och planeras gå i drift andra halvan av 2024.

Arbetet med att projektera för nya vindparker fortgår och bolaget förbereder för inlämnande av flera ansökningar om nya miljötillstånd för att bedriva vindkraftsverksamhet i södra Sverige. Dessa projekt kommer att kunna realiseras mellan 2025 och 2030.

Nettoomsättning och resultat

Årets nettoomsättning uppgår till MSEK 883 (301) tack vare ökad produktion och höga elpriser. Årets resultat är MSEK 302 (34,6).

Kassaflöde och investeringar

Året har ett starkt operativt kassaflöde med mycket starkt rörelseresultat. Förändringar i rörelsekapitalet har dock varit negativt. Investeringar i projekten Tvinnesheda (47 verk) och Riskebo (5 verk) är huvuddelen av årets investeringar på MSEK 1 375 (1 854). Investeringarna är finansierade med banklån samt en nyemission.

Finansiering och likviditet

Nya lån uppgår under året till MSEK 767 (756) och amortering på befintliga lån till MSEK 90 (54). I början av året genomfördes en nyemission på MSEK 826.

Koncernen har likvida medel på MSEK 547 (273). Koncernens disponibla likviditet inklusive ej utnyttjade faciliteter uppgick vid årets slut till MSEK 1 059 (1 040).

Skatter

Årets skatt uppgår till MSEK -81,4 (51,6). Uppskjuten skattefordran uppgår till MSEK 1,9 (35,8). Uppskjuten skattskuld som främst består av skatt på temporära skillnader vindkraftverk har ökat till MSEK 102,0 (12,7).

Medarbetare

Medelantalet anställda uppgick under året till 27 (21). Antalet medarbetare vid årets slut uppgick till 26 (21).

Väsentliga händelser efter balansdagen

Årets produktion har börjat i nivå med normalår tack vare normala vindförhållanden. Tillgängligheten i våra verk har varit tillfredsställande. Elpriserna är fortsatt volatila på en genomsnittligt hög nivå. Från första mars till sista juni gäller tillfällig skatt på vissa elproducenters övervinster (90 procents beskattning av intäkter över 1 957 kr/kWh). Bolaget bedömer skattens påverkan på bolaget som ringa.

Riskbeskrivning

Koncernen har för verksamheten normala risker såsom produktionsrisk, prisrisk, ränterisk, likviditetsrisk och valutarisk. Risker hanteras i koncernens finans- och riskpolicy som reglerar

hur hur koncernen ska arbeta med fastprisavtal, valutasäkringar, räntesäkringar, försäkringar etc. Produktionsrisken hanteras bla med heltäckande serviceavtal med garanterad tillgänglighet på 96–98 procent. Elpriser säkras till viss del med terminer. Ränterisk hedgas vid behov. Vid investeringar i nya parker görs stora inköp i euro som valutasäkras i sin helhet vid investeringstillfälle. Se mer information i not 29.

Miljöinformation

Koncernen bedriver tillståndspliktig verksamhet enligt miljöbalken. Tillståndet avser vindkraftverk på land för produktion av förnyelsebar el. Den tillståndspliktiga produktionen motsvarar 100 procent av koncernens nettoomsättning.

Hållbarhetsupplysning

Vinden är en fri uteslutning och förnybar energikälla. Energi från vind ersätter annan fossilbaserad elproduktion och minskar därmed utsläppen av miljöskadliga ämnen såsom koldioxid, kväveoxider och svaveldioxid. SR Energy bidrar till klimatomställningen, då verksamhetens elproduktion minskar beroendet av fossila kraftslag. Koncernen har kontroll över hela processen från projektering till byggnation vilket ger koncernen möjlighet att välja lösningar som är anpassade för en hållbar produktion över hela livscykeln. I projektering och tillståndsansökan tas hänsyn till växt- och djurriket, ljud och ljusstörning, mm. Koncernens intention under bygg-

Koncernens nyckeltal	2022	2021	2020	2019
Nettoomsättning (KSEK)	883 279	301 415	293 022	300 379
Resultat efter finansnetto (KSEK)	383 236	-17 007	2 151	66 185
Soliditet (%)	59	57	59	63
Moderbolagets nyckeltal	2022	2021	2020	2019
Nettoomsättning (KSEK)	32 536	26 251	25 011	18 394
Resultat efter finansnetto (KSEK)	-6 856	-4 132	53 355	1 573
Soliditet (%)	92	96	93	89

nation att göra så små intrång i naturen som är möjligt. SR Energys Hållbarhets- och Miljöpolicy beskriver de principer som är vägledande för hållbarhetsarbetet och ramarna för bolagets sociala, ekonomiska och ekologiska ansvar. SR Energys Uppförandekod är implementerad hos bolagets anställda och beskriver hur bolaget ska hantera relationer mellan anställda och utomstående intressenter. Uppförandekoden behandlar områdena informationssäkerhet, intressekonflikter, mänskliga rättigheter, diskriminering och trakasserier, miljö och säkerhet mm. Under året har bolaget implementerat en Uppförandekod för leverantörer och en Policy för visseblåsning. Bolagets hållbarhetsrapport finns på sidorna 16–41.

Framtida utveckling

Verksamheten beräknas bedrivas i oförändrad omfattning. Vid rätt marknadsförutsättningar förväntas koncernen fortsätta att investera i nya vindkraftsparker från egna projektportföljen.

Moderbolagets resultat

Årets resultat i moderbolaget är MSEK -4,3 (-0,8).

Aktiekapital

Den 31 december 2022 hade bolaget 1 576 280 aktier utgivna med ett kvotvärde på 1 kronor.

Ägarförhållande

SR Energy AB ägs till 30 procent av AMF Tjänstepension AB org nr 502033-2259, med säte i Stockholm och till 30 procent av Kommunal Landpenjersonskasse gjesnidige forskringsselskap, org nr 938 708 606, med säte i Oslo och till 20 procent av Stena Adactum AB org nr 556627-8155, med säte i Göteborg samt till 20 procent av Alecta tjänstepension ömsesidigt, org nr 502014-6865 med säte i Stockholm.

Belopp i KSEK

Balanserad vinst	3 329 676
Överkurs vid nyemission	826 059
Årets vinst	-4 324
Föreslagen utdelning (76 kr/aktie)	-119 797
Disponeras så att i ny räkning överföres	4 031 614

Koncernens resultat och ställning i övrigt framgår av efterföljande resultat- och balansräkning samt kassaflödesanalys med noter.

Koncernens resultaträkning

KSEK	Not	2022	2021
Nettoomsättning	2	883 279	301 415
<i>Rörelsens kostnader</i>			
Personalkostnader	3	-36 410	-31 892
Övriga externa kostnader	4, 5, 11, 30	-151 012	-96 449
Avskrivningar/nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	6	-253 252	-164 986
		-440 674	-293 327
Rörelseresultat		442 605	8 088
Finansiella intäkter	7	5 221	0
Finansiella kostnader	7	-64 590	-25 095
		-59 369	-25 095
Resultat efter finansiella poster		383 236	-17 007
Skatter	8	-81 404	51 571
Årets resultat		301 832	34 564
Resultat hänförligt till Moderföretagets aktieägare		301 832	34 564
		301 832	34 564

Koncernens rapport över totalresultatet

KSEK	2022	2021
Årets resultat	301 832	34 564
<i>Varav poster som kommer omklassificeras till årets resultat</i>		
Kassaflödessäkring	198 558	127 221
Skatteeffekt kassaflödessäkring	-40 903	-26 208
Summa årets övriga totalresultat	157 655	101 014
Summa totalresultat	459 487	135 578
Resultat hänförligt till Moderföretagets aktieägare	459 487	135 578
	459 487	135 578

Koncernens balansräkning

TILLGÅNGAR, KSEK	Not	2022-12-31	2021-12-31
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar			
IT-system	9	244	786
		244	786
Materiella anläggningstillgångar			
Nyttjanderättstillgångar	10, 11	577 602	266 531
Byggnad	12	423	444
Inventarier	13	1 096	1 482
Vindkraftverk	14	6 337 136	4 330 358
Pågående projekt	15,17	232 523	1 080 068
		7 148 780	5 678 883
Finansiella anläggningstillgångar			
Uppskjuten skattefordran	16	1 899	35 737
Övriga långfristiga fordringar	18	3 130	0
		5 029	35 737
Summa anläggningstillgångar		7 154 053	5 715 406
Omsättningstillgångar			
Kortfristiga fordringar			
Varulager	19	28 341	9 033
Kundfordringar	30	4 782	15 441
Övriga fordringar	20	156 427	84 937
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	21	264 091	81 253
		453 641	190 664
Likvida medel	22	547 360	273 615
Summa omsättningstillgångar		1 001 001	464 279
SUMMA TILLGÅNGAR		8 155 054	6 179 685

Koncernens balansräkning

EGET KAPITAL OCH SKULDER, KSEK	Not	2022-12-31	2021-12-31
Eget kapital	23		
Aktiekapital		1 576	1 429
Övrigt tillskjutet kapital		4 761 113	3 935 054
Reserver		99 618	-58 037
Balanserade vinstmedel inklusive årets resultat		-84 411	-386 241
Summa eget kapital		4 777 896	3 492 205
Långfristiga skulder			
Skulder till kreditinstitut	24	798 650	870 410
Uppskjutna skatteskulder	25	101 957	12 729
Leasingskuld	11	440 378	253 160
Övriga avsättningar	26	174 345	11 900
Summa långfristiga skulder		1 515 330	1 148 199
Kortfristiga skulder			
Skulder till kreditinstitut	27	1 726 185	977 760
Leasingskuld	11	8 579	13 371
Leverantörsskulder		25 004	107 832
Aktuell skatteskuld		592	1 421
Övriga kortfristiga skulder	28	4 362	407 996
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	29	97 106	30 901
Summa kortfristiga skulder		1 861 828	1 539 281
Summa skulder		3 377 158	2 687 480
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		8 155 054	6 179 685

Rapport över förändringar i koncernens eget kapital

KSEK	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver	Balanserade vinstmedel inklusive årets resultat	Summa eget kapital
Ingående eget kapital 2021-01-01	1 216	3 058 295	-159 051	-420 805	2 479 655
Årets resultat				34 564	34 564
Årets övriga totalresultat			101 014		101 014
Nyemission	213	875 696			875 909
Optionspremie		1 063			1 063
Utgående eget kapital 2021-12-31	1 429	3 935 054	-58 037	-386 241	3 492 205

KSEK	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver	Balanserade vinstmedel inklusive årets resultat	Summa eget kapital
Ingående eget kapital 2022-01-01	1 429	3 935 054	-58 037	-386 241	3 492 205
Årets resultat				301 832	301 832
Årets övriga totalresultat			157 655		157 655
Nyemission	147	826 059			826 206
Uppdatering av IB				-2	-2
Utgående eget kapital 2022-12-31	1 576	4 761 113	99 618	-84 411	4 777 896

Koncernens kassaflödesanalys

KSEK	Not	2022	2021
Den löpande verksamheten			
Rörelseresultat		442 605	8 088
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	35	216 926	140 739
Erhållen ränta		5 221	0
Betald ränta		-51 935	-20 631
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		612 817	128 196
Ökning (-) minskning (+) av varulager		-19 308	14 326
Ökning (-) minskning (+) av kortfristiga fordringar		-118 206	-129 534
Ökning (+) minskning (-) av kortfristiga rörelseskulder		-329 344	322 182
		-466 858	206 974
Kassaflöde från den löpande verksamheten efter förändring av rörelsekapital		145 959	335 170
Investeringsverksamheten			
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-1 500 753	-1 853 249
Förvärv av immateriella anläggningstillgångar		0	-608
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		125 668	0
Förvärv av dotterbolag		0	-478
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-1 375 085	-1 854 335
Finansieringsverksamheten			
Upptagande av nya lån		767 000	756 000
Amortering av lån		-90 335	-53 820
Optionspremie		0	1 063
Nyemission		826 206	875 909
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	36	1 502 871	1 579 152
Förändring likvida medel		273 745	59 987
Likvida medel vid årets början		273 615	213 628
Likvida medel vid årets slut		547 360	273 615

Koncernens noter

Not 1, Redovisningsprinciper

GRUND FÖR DE FINANSIELLA RAPPORTERNAS UPPRÄTTANDE

De finansiella rapporterna har upprättats i enlighet med ÅRL och IFRS. Koncernredovisningen har upprättats baserat på historiska anskaffningsvärden, utom för finansiella derivatinstrument som värderats till verkligt värde. Koncernredovisningens presentationsvaluta är svenska kronor (SEK) vilket också utgör koncernens funktionella valuta. Alla värden rundas av till närmsta tusental (KSEK) om inget annat anges.

Koncernens resultat- och balansräkning och moderbolagets resultat- och balansräkning blir föremål för fastställelse på ordinarie årsstämma den 27 april 2023.

Förutsättningar vid upprättande av moderbolagets och koncernens finansiella rapporter

Att upprätta finansiella rapporter i enlighet med IFRS kräver att företagsledningen gör bedömningar och uppskattningar samt gör antaganden som påverkar tillämpningen av redovisningsprinciperna och de redovisade beloppen av tillgångar, skulder, intäkter och kostnader. Uppskattningarna och antagandena är baserade på historiska erfarenheter och ett antal andra faktorer som under rådande förhållanden synes vara rimliga. Resultatet av dessa uppskattningar och antaganden används sedan för att bedöma de redovisade värdena på tillgångar och skulder som annars inte framgår tydligt från andra källor. Det verkliga utfallet kan avvika från dessa uppskattningar och bedömningar. Ändringar av uppskattningar redovisas i den period ändringen görs om ändringen endast påverkat denna period, eller i den period ändringen görs och framtida perioder om ändringen påverkar både aktuell period och framtida perioder. Centrala uppskattningar och bedömningar presenteras i not 38. Redovisningsprinciperna är oförändrade jämfört med föregående år.

Klassificering

Anläggningstillgångar och långfristiga skulder består i allt väsentligt enbart av belopp som förväntas återvinnas eller betalas efter mer än tolv månader räknat från balansdagen. Om-sättningstillgångar och kortfristiga skulder består i allt väsentligt enbart av belopp som förväntas återvinnas eller betalas inom tolv månader räknat från balansdagen.

Konsolideringsprinciper

Dotterföretag

Dotterföretag avser de företag i vilka SR Energy innehar mer än 50 procent av aktiernas röstvärde eller på annat sätt har ett bestämmande inflytande. Bestämmande inflytande innebär en rätt att direkt eller indirekt utforma ett företags finansiella och operativa strategier i syfte att erhålla ekonomiska fördelar.

Dotterföretag redovisas enligt förvärvsmetoden. Metoden innebär att förvärv av ett dotterföretag betraktas som en transaktion varigenom koncernen indirekt förvärvar dotterföretagets tillgångar och övertar dess skulder och eventalförpliktelser. Det koncernmässiga anskaffningsvärdet fastställs i anslutning till förvärvet samt det verkliga värdet av identifierbara tillgångar samt övertagande av skulder och eventalförpliktelser.

I analysen fastställs dels anskaffningsvärdet för andelarna eller rörelsen, dels det verkliga värdet på förvärvsdagen av förvärvade identifierbara tillgångar samt övertagna skulder och eventalförpliktelser. Anskaffningsvärdet för dotterbolagsaktierna respektive rörelsen utgörs av de verkliga värdena per överlåtelsedagen för tillgångar, uppkomna eller övertagna skulder och emitterade eget kapitalinstrument som lämnats som vederlag i utbyte mot de förvärvade nettotillgångarna. Transaktionskostnader som är direkt hänförliga till förvärvet redovisas i resultaträkningen när de äger rum. Vid rörelseförvärv där anskaffningskostnaden överstiger nettovärdet av förvärvade tillgångar

och övertagna skulder samt eventalförpliktelser, redovisas skillnaden som goodwill. När skillnaden är negativ redovisas denna direkt i resultaträkningen.

Det finns inte några intressebolag i koncernen.

Utländsk valuta

Transaktioner i utländsk valuta omräknas till den funktionella valutan enligt de valutakurser som gäller på transaktionsdagen. Monetära tillgångar och skulder i utländsk valuta räknas om till rapporteringsvalutan i enlighet med bokslutsdagens valutakurs. Valutakursdifferenser som uppstår vid omräkningarna redovisas i årets resultat. Icke-monetära tillgångar och skulder som redovisas till historiska anskaffningsvärden omräknas till valutakurs som förelåg vid transaktionstillfället.

Intäkter

SR Energys huvudsakliga intäktsflöden består av elförsäljning och försäljning av elcertifikat samt ursprungsgarantier. Alla intäkter från kundkontrakt redovisas när kontrollen över varan eller tjänsten överförs till köparen. Kontrollen av intäkterna övergår över tid. Intäkten redovisas när kontraktets distinkta prestationsåtaganden uppfylls. Avseende de intäktsflöden som finns utgörs prestationsåtagandet skyldigheten att leverera producerad el, vilket även gäller för elcertifikat och ursprungsgarantier. Om överenskommen ersättning inkluderar någon form av variabel (rörlig) ersättning tas denna i beaktande vid redovisningen av intäkten, något som inte är av intresse vid elförsäljning då det är ett aktuellt marknadspris (spot) som är avgörande för transaktionens värde. El kan även säljas på termin, det vill säga ett framtida försäljningspris, och värdet av en sådan transaktion är beroende av relationen mellan terminspriset på el och det framtida spotpriset. SR Energy bedriver en relativt enkel affärsmodell vad gäller redovisning av intäkter. En av de främsta ut-

maningarna är att priset på den underliggande varan/tjänsten varierar betydligt över tid.

Avgörande för att bestämma när kontroll övergår till kunden är följande variabler:

- Bolaget har rätt till betalning
- Kunden innehar den legala äganderätten till tillgången
- Tillgången är levererad
- Kunden har tagit på sig de risker och förmåner som är förknippade med tillgången
- Kunden har accepterat tillgången

Kontrollen över producerad el övergår löpande till kund i takt med den faktiska produktionen och elen levereras till huvudelnätet. När det gäller försäljning av elcertifikat och ursprungsgarantier övergår kontrollen vid den faktiska produktionen och leverans till huvudelnätet.

Avtalstillgångar inkluderar enbart upplupna intäkter.

Värdet på återstående prestationsåtagande över ett år uppgår till MSEK 301 (453) där 71 procent är för 2023, 26 procent för 2024 samt 3 procent för 2025.

Koncernen har inga kostnader hänförliga till att erhålla eller fullfölja kontrakt.

Leasingavtal

Från och med 1 januari 2019 tillämpas IFRS 16 för redovisning av leasingavtal:

För leasetagare upphör klassificeringen enligt IAS 17 i operationell och finansiell leasing och ersätts med en modell där alla leasingavtal ska redovisas i balansräkningen som en rättighet att använda en tillgång och motsvarande skuld för att betala för denna rättighet. Undantag föreligger för leasingkontrakt av mindre värde samt kontrakt med löptid på högst 12 månader. I resultaträkningen redovisas avskrivningar separat från räntekostnader hänförliga till den redovisade leasingskulden. IFRS 16 har ytterst inneburit att bolagets arrendeavtal och hyresavtal har redovisats

i balansräkningen från och med 1 januari 2019. SR Energy agerar inte leasegivare.

Leasingavtal klassificeras antingen som finansiell eller operationell leasing. Finansiell leasing föreligger då de ekonomiska riskerna och förmånerna som är förknippade med ägandet i allt väsentligt är överförda till leasetagaren. När så inte är fallet är det fråga om operationell leasing.

Tillgångar som hyrs enligt finansiella leasingavtal redovisas som anläggningstillgång i rapporten över finansiell ställning och värderas initialt till det lägsta av leasingobjektets verkliga värde och nuvärdet av minimileasingavgifterna vid ingången av avtalet. Förpliktelsen att betala framtida leasingavgifter redovisas som lång- och kortfristiga skulder. De leasade tillgångarna skrivs av över respektive tillgångs nyttjandeperiod medan leasingbetalningarna redovisas som ränta och amortering av skulderna. Tillgångar som hyrs enligt operationell leasing redovisas inte som tillgång i rapporten över finansiell ställning.

SR Energy agerar i begränsad omfattning leasetagare och de främsta leasingavtalen utgörs av arrenden av den mark som vindkraftsparker uppförs på. Om inte väsentliga risker och förmåner i enlighet med avtalen innehas av SR Energy redovisas avtalen i enlighet med IAS 16. Förutom dessa avtal leasar företaget ett begränsat antal inventarier. SR Energy innehar inga finansiella leasingavtal.

Finansiella intäkter och kostnader

Finansiella intäkter och kostnader består av ränteintäkter på bankmedel och fordringar, räntekostnader på lån, utdelningsintäkter, valutakursdifferenser samt värdeförändringar avseende derivatinstrument som används inom den finansiella verksamheten (gäller inte om inte derivaten är del av ett effektivt säkrings samband och säkringsredovisning tillämpas).

Ränteintäkter på fordringar och räntekostnader på skulder beräknas med tillämpning av effektivräntemetoden. Effektivräntan är den

ränta som gör att nuvärdet av alla framtida in- och utbetalningar under räntebindningstiden blir lika med det initialt redovisade värdet av fordran eller skulden. Ränteintäkter och räntekostnader inkluderar periodiserade belopp av transaktionsutgifter och eventuella rabatter, premier och andra skillnader mellan det ursprungliga värdet av fordran eller skulden och det belopp som erhålls alternativt betalas vid förfall. Utdelningsintäkt redovisas när rätten att erhålla betalning fastställts.

Finansiella tillgångar

Samtliga finansiella instrument värderas initialt till sina respektive verkliga värden plus transaktionskostnader förutom vad avser de finansiella instrument som löpande värderas till sina verkliga värden över resultaträkningen. Vad avser dessa tillgångar så kostnadsförs transaktionskostnader löpande.

Klassificering

Finansiella instrument klassificeras antingen som räntebärande tillgångar, eget kapitalinstrument eller finansiella derivatinstrument. Klassificering och värdering vad avser räntebärande finansiella tillgångar är beroende av vilken typ av affärsmodell SR Energy tillämpar vad avser hur de finansiella tillgångarna hanteras och förvaltas. Räntebärande finansiella tillgångar värderas enligt nedan:

Upplupet anskaffningsvärde

- Verkligt värde över övrigt totalresultat
- Verkligt värde över resultaträkningen

Samtliga räntebärande tillgångar innehas för att erhålla löpande betalningar i form av amorteringar och ränta. Alla räntebärande tillgångar redovisas och värderas av denna anledning till sina respektive upplupna anskaffningsvärden i enlighet med den effektiva räntemetoden. Ränteintäkter redovisas i resultaträkningens finansnetto. Eventuella realisationsvinster och förluster som uppstår när dessa tillgångar

bokas bort redovisas som övriga intäkter och kostnader. Bolaget redovisar följande räntebärande tillgångar i balansräkningen:

Kundfordringar

Långfristiga fordringar

Samtliga eget kapitalinstrument redovisas till sina respektive verkliga värden i resultaträkningen och som övriga intäkter och kostnader i resultaträkningen. Bolaget har för närvarande inte några eget kapitalinstrument. Likvida medel består av kassamedel samt omedelbart tillgängliga tillgodohavanden hos banker och motsvarande institut samt kortfristiga likvida placeringar med en löptid från anskaffningstidpunkten understigande tre månader vilka är utsatta för endast en obetydlig risk för värdefluktuationer.

Nedskrivning av finansiella tillgångar

En finansiell tillgång eller grupp av finansiella tillgångar har ett nedskrivningsbehov och skrivs ned vid förväntade kreditförluster. Vad gäller kundfordringar och andra övriga fordringar så görs avsättningar för den förväntade kreditrisken i dessa poster.

Finansiella skulder

Finansiella skulder värderade till verkligt värde via resultatet

Denna kategori består av två undergrupper, finansiella skulder som innehas för handel och andra finansiella skulder som företaget valt att placera i denna kategori. I den första underkategorin ingår derivat med negativt verkligt värde med undantag för derivat som är ett identifierat och effektivt säkringsinstrument. Förändringar i verkligt värde redovisas i årets resultat.

Andra/övriga finansiella skulder

Finansiella skulder som inte klassificeras som innehas för handel värderas till upplupet anskaffningsvärde. Upplupet anskaffningsvärde bestäms utifrån den effektivränta som beräknades när skulden togs upp. Det innebär att över- och undervärden liksom direkta

emissionskostnader periodiseras över skuldens löptid.

Skulder klassificeras som andra finansiella skulder vilket innebär att de initialt redovisas till erhållet belopp efter avdrag för transaktionskostnader. Långfristiga skulder har en förväntad löptid längre än ett år medan kortfristiga har en löptid kortare än ett år. Leverantörsskulder klassificeras i kategorin andra finansiella skulder. Leverantörsskulder har kort förväntad löptid och värderas utan diskontering till nominellt belopp.

Derivat och säkringsredovisning

Derivatinstrument utgörs av terminskontrakt som används för att hantera olika former av finansiella risker, exempelvis valutakurs- och ränterisker. SR Energy tillämpar säkringsredovisning i de fall som derivat används för att hantera risker. Periodens verkliga värdeförändring vad avser säkringsinstrumentet, det vill säga valutaderivatinstrument och räntederivat, redovisas, i den mån säkringen är effektiv, i övrigt totalresultat i en särskild komponent av eget kapital (säkringsreserv).

Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas i koncernen till anskaffningsvärde efter avdrag för ackumulerade avskrivningar och eventuella nedskrivningar. I anskaffningsvärdet ingår inköpspriset samt utgifter direkt hänförliga till tillgången för att bringa den på plats och i skick för att utnyttjas i enlighet med syftet med anläggningen. Anskaffningsvärdet för egentillverkade anläggningstillgångar inkluderar utgifter för material, utgifter för ersättningar till anställda, om tillämpligt andra tillverkningsomkostnader som anses vara direkt hänförliga till anläggningstillgången.

Materiella anläggningstillgångar som består av delar med olika nyttjandeperioder behandlas som separata komponenter av materiella anläggningstillgångar och respektive komponent skrivs av separat.

Det redovisade värdet för en materiell anläggningstillgång tas bort ur balansräkningen vid utrangering eller avyttring. Vinst eller förlust som uppkommer vid avyttring eller utrangering av en tillgång utgörs av skillnaden mellan försäljningspriset och tillgångens redovisade värde med avdrag för direkta försäljningsomkostnader. Vinst och förlust redovisas som övrig rörelseintäkt/kostnad.

Avgörande för bedömningen när en tillkommande utgift läggs till anskaffningsvärdet är om utgiften avser utbyten av identifierade komponenter, eller delar därav, varvid sådana utgifter aktiveras. Även i de fall ny komponent tillskapats läggs utgiften till anskaffningsvärdet. Den mest betydande materiella anläggningstillgången som bolaget redovisar är vindkraftverk. I anskaffningsvärdet inkluderas olika former av projekteringsutgifter som uppstår innan parkens uppförande samt de tillgångar som anläggs i anslutning till vindkraftverken i form av infrastrukturella tillgångar såsom vägar. Dessa aktiveras och redovisas såsom vindkraftverk i balansräkningen.

Låneutgifter

Låneutgifter som är hänförliga till uppförandet av så kallade kvalificerade tillgångar aktiveras som en del av den kvalificerade tillgången. En kvalificerad tillgång är en tillgång som med nödvändighet tar en betydande tid i anspråk att färdigställa. I första hand aktiveras låneutgifter som uppkommit på lån som är specifika för den kvalificerade tillgången. I andra hand aktiveras låneutgifter som uppkommit på generella lån, som inte är specifika för någon annan kvalificerad tillgång. Låneutgifterna baseras på extern upplåning. Principen tillämpas vad avser investeringar i vindkraftverk.

Avskrivningsprinciper

Avskrivning sker linjärt över tillgångens beräknade livslängd ner till restvärde som genomgående är satt till noll. För tilläggsinvestering i vindkraftverk följer avskrivningen den reste-

rande livslängden på vindkraftverket. Beräknad livslängd:

Vindkraftverk	25-30 år
Maskiner och Inventarier	5 år
IT system	3 år

Nedskrivningar

IAS 36 tillämpas avseende nedskrivning av andra tillgångar än finansiella tillgångar vilka redovisas enligt IFRS 9. Om indikation på nedskrivningsbehov finns beräknas tillgångens återvinningsvärde (d v s det högsta av verkligt värde minus försäljningskostnader och nyttjandevärde). En nedskrivning redovisas när en tillgång eller den kassagenererande enhetens redovisade värde överstiger återvinningsvärdet. En nedskrivning redovisas som kostnad i årets resultat. Då nedskrivningsbehov identifierats för en kassagenererande enhet fördelas nedskrivningsbeloppet proportionerligt till de tillgångar som ingår i enheten. Vid beräkning av nyttjandevärdet diskonteras framtida kassaflöden med en diskonteringsfaktor som beaktar riskfri ränta och den risk som är förknippad med den specifika tillgången. Bolagets vindkraftsparker betraktas som en kassagenererande enhet. Samtliga antaganden som genomförs vid en kassaflödesberäkning anges i not 16 för materiella anläggningstillgångar.

En nedskrivning reverseras om det både finns indikation på att nedskrivningsbehovet inte längre föreligger och det har skett en förändring i de antaganden som låg till grund för beräkningen av återvinningsvärdet. En reversering görs endast i den utsträckning som tillgångens redovisade värde efter återföring inte överstiger det redovisade värde som skulle ha redovisats, med avdrag för avskrivning där så är aktuellt, om ingen nedskrivning gjorts.

Varulager

Varulager värderas till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet.

Nettoförsäljningsvärdet motsvaras av det noterade värdet på särskild handelsplats för elcertifikat och GoO eller om annat avtal träffats. Anskaffningsvärdet för varulager beräknas genom tillämpning av FIFO – Först in, först ut.

Ersättningar till anställda

Avgiftsbestämda planer

Pensionsplaner i koncernen klassificeras som avgiftsbestämda pensionsplaner. Företaget bidrar med den förpliktelsen för varje period utgörs av de belopp som företaget skall bidra med för den aktuella perioden. Detta belopp belastar resultaträkningen för perioden.

Avsättningar

En avsättning redovisas i balansräkningen när koncernen har en befintlig legal eller informell förpliktelse som en följd av en inträffad händelse, och det är troligt att ett utflöde av ekonomiska resurser kommer att krävas för att reglera förpliktelsen samt en tillförlitlig uppskattning av beloppet kan göras. Där effekten av när i tiden betalning sker är väsentlig, beräknas avsättningar genom diskontering av det förväntade framtida kassaflödet till en räntesats före skatt som återspeglar aktuella marknadsbedömningar av pengars tidsvärde och, om det är tillämpligt, de risker som är förknippade med skulden.

I samband med tillstånd för uppförande av vindkraftverk åtar sig koncernen att återställa mark till ursprungligt skick efter nyttjandeperioden. Beräknad kostnad för återställande reserveras i koncernens räkenskaper. Bolaget gör avsättningar för återställande av mark i vindkraftparkerna. Moderbolaget gör en avsättning för pensionsåtaganden.

Eventualförpliktelser

En eventualförpliktelse redovisas när det finns ett möjligt åtagande som härrör från inträffade händelser och vars förekomst bekräftas endast av en eller flera osäkra framtida händelser eller

när det finns ett åtagande som inte redovisas som en skuld eller avsättning på grund av att det inte är troligt att ett utflöde av resurser kommer att krävas eller inte kan beräknas tillräckligt tillförlitligt.

Skatter

Periodens skattekostnad omfattar aktuell och uppskjuten skatt. Skatt redovisas i årets resultat utom då den underliggande transaktionen redovisas i övrigt totalresultat eller i eget kapital, varvid tillhörande skatteeffekt redovisas i övrigt totalresultat eller i eget kapital.

Aktuell skatt är skatt som ska betalas eller erhållas avseende aktuellt år, med tillämpning av de skattesatser som är beslutade eller i praktiken beslutade per balansdagen. Som aktuell skatt redovisas även justering av aktuell skatt hänförlig till tidigare perioder.

Uppskjuten skatt beräknas enligt balansdagsmetoden med utgångspunkt i temporära skillnader mellan redovisade och skattemässiga värden på tillgångar och skulder. Följande temporära skillnader beaktas inte; första redovisningen av tillgångar och skulder som inte är rörelseförvärv och vid tidpunkten för transaktionen inte påverkar vare sig redovisat eller skattepliktigt resultat, vidare beaktas inte heller temporära skillnader hänförliga till andelar i dotterföretag som inte förväntas bli återförda inom överskådlig framtid.

Uppskjuten skatt baserar sig på hur redovisade värden på tillgångar eller skulder förväntas bli realiserade eller reglerade. Uppskjuten skatt beräknas med tillämpning av de skattesatser och skatteregler som är beslutade eller i praktiken beslutade per balansdagen. Uppskjutna skattefordringar avseende avdragsgilla temporära skillnader och underskottsavdrag redovisas endast i den mån det är sannolikt att dessa kommer att kunna utnyttjas. Värdet på uppskjutna skattefordringar reduceras när det inte längre bedöms sannolikt att de kan utnyttjas.

Not 2, Nettoomsättning

MSEK	2022	2021
Intäkter per väsentligt intäktsslag		
Försäljning av el	829,3	283,3
Försäljning av elcertifikat	2,9	8,6
Försäljning av ursprungsgarantier	39,0	2,5
Övriga intäkter	12,1	7,1
	883,3	301,4

Not 3, Anställda och personalkostnader

	2022	2021
Medelantalet anställda		
Kvinnor	12	11
Män	11	10
	23	21

KSEK	2022	2021
Löner och andra ersättningar		
Anställda	16 693	13 883
VD och styrelse	4 450	3 965
	21 143	17 848

Sociala kostnader		
Övriga sociala avgifter enligt lag och avtal	6 833	5 781
Pensionskostnader	3 976	3 689
	10 809	9 470

Totala löner, ersättningar, sociala kostnader och pensionskostnader	31 952	27 318
--	---------------	---------------

%	2022	2021
Könsfördelning ledande befattningshavare		
Andel kvinnor i styrelsen	38	43
Andel män i styrelsen	62	57
Andel kvinnor i ledande befattning	20	0
Andel män i ledande befattning	80	100

Not 4, Ersättning till revisorer

KSEK	2022	2021
Öhrlings Pricewaterhouse Coopers		
Revision	350	345
	350	345

Med revisionsuppdrag avses granskning av årsredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning, övriga arbetsuppgifter som det ankommer på bolagets revisor att utföra samt rådgivning eller annat biträde som föranleds av iakttagelser vid sådan granskning eller genomförandet av sådana övriga arbetsuppgifter. Ingen övrig rådgivning har skett.

Not 5, Övriga externa kostnader

KSEK	2022	2021
Service och underhåll	92 148	65 315
Hysesutgifter inklusive arrende	52 970	10 741
IT-kostnader	4 757	3 550
Konsultarvoden	2 098	2 385
Övriga drift- och administrationskostnader	-1 312	14 458
	150 662	96 449

Arrendekostnaderna 2022 består av rörlig kostnad för arrende.

Not 6, Avskrivningar och nedskrivningar

Avskrivningar, KSEK	2022	2021
Mark och markarbeten	21 793	8 104
Byggnader	512	1 207
Vindkraftverk	229 851	149 010
Maskiner och inventarier	386	360
IT program	542	479
	253 082	159 159

Nedskrivningar, KSEK	2022	2021
Projektverksamhet	170	3 244
	170	3 244

Utrangeringar, KSEK	2022	2021
Vindkraftverk	0	2 583
	0	2 583

Not 7, Finansiella intäkter och kostnader

KSEK	2022	2021
Valutakursvinster	359	0
Valutakursförluster	0	-118
Ränteintäkter	1 646	0
Räntederivat	3 210	0
Övriga finansiella intäkter	6	0
Räntekostnader	-61 117	-23 278
Övriga finansiella kostnader	-3 472	-1 700
	-59 369	-25 095

Not 8, Aktuell och uppskjuten skatt

KSEK	2022	2021
Uppskjuten skatt	-81 404	51 571
Total redovisad skatt	-81 404	51 571

<i>Avstämning effektiv skatt</i>	%	2022 <i>Belopp</i>	%	2021 <i>Belopp</i>
Resultat före skatt		383 236		-17 007
Skatt enligt gällande skattesats för moderbolaget	20,60	-78 947	20,60	3 503
Skatteeffekter av:				
Ej avdragsgilla kostnader		-1 728		-1 039
Andra ej bokförda kostnader		2 910		
Ej skattepliktiga intäkter		15		12
Uppskjuten skatt på kapitalförsäkring		801		0
Investeringsstöd		0		49 170
Skatt hänförlig till tidigare år		-4 456		-75
Redovisad effektiv skatt		-81 404		51 571

Not 9, Immateriella anläggningstillgångar

KSEK	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärde	1 625	1 017
Inköp	0	608
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	1 625	1 625
Ingående avskrivningar	-839	-360
Årets avskrivningar enligt plan	-542	-479
Utgående ackumulerade avskrivningar	-1 381	-839
Redovisat värde vid periodens utgång	244	786

Not 10, Återställande nyttjanderättstillgångar

Återställande av nyttjanderättstillgångar	2022	2021
Ingående balans	0	0
Tillkommande förpliktelse	156 350	0
Årets avskrivningar	-6 696	0
Utgående balans	149 654	0

Not 11, Leasingavtal

Koncernens leasing består av arrende och nyttjanderätt av mark, hyra av kontorslokal samt billeasing. Arrendeupplåtesen gäller i 35–49 år med uppsägningstid på 2 år och följer vindkraftverkens livslängd. Befintligt hyresavtal är

uppsagt och löper 2023 ut. Bilar leasas i genomsnitt 3 år.

Arrende och nyttjanderätt av mark samt hyra av kontorslokal till fasta priser aktiveras som nyttjanderättstillgång enligt IFRS 16.

Nyttjanderättstillgångar leasing	Mark	Byggnader
Ingående balans	260 797	5 734
Årets anskaffningar	177 182	0
Årets avskrivningar	-15 096	-1 562
Omvärderingar	3 504	-2 611
Utgående balans	426 387	1 561

Leasingskulder	2022-12-31	2021-12-31
Kortfristiga	8 579	13 371
Långfristiga	440 378	253 160
Utgående balans	448 957	266 531

I resultaträkningen redovisas följande belopp hänförliga till leasingavtal

	2022	2021
Avskrivningar	-16 658	-11 278
Räntekostnader (ingår i finansiella kostnader)	-9 689	-4 464
Utgifter hänförliga till korttidsleasing	-189	-182
Utgifter hänförliga till leasing av lågt värde*	-2 234	-2 209
Utgifter hänförliga till variabla leasingbetalningar som inte ingått i leasingskulden	-52 945	-10 720

*Varav -1701 balansfört 2022, avser pågående projekt.

Not 12, Byggnad

KSEK	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärde	535	535
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	535	535
Ingående avskrivningar	-91	-70
Årets avskrivningar enligt plan	-21	-21
Utgående ackumulerade avskrivningar	-112	-91
Redovisat värde vid periodens utgång	423	444

Not 13, Inventarier

KSEK	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärde	1 951	1 645
Inköp	0	306
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	1 951	1 951
Ingående avskrivningar	-469	-109
Årets avskrivningar enligt plan	-386	-359
Utgående ackumulerade avskrivningar	-855	-469
Redovisat värde vid periodens utgång	1 096	1 482

Not 14, Vindkraftverk

KSEK	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärde	5 445 368	3 621 593
Inköp	1 346 043	1 827 170
Utrangeringar	0	-3 395
Omklassificering	890 606	
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	7 682 018	5 445 368
Ingående avskrivningar	-1 115 010	-966 812
Utrangeringar	0	812
Årets avskrivningar enligt plan	-229 851	-149 010
Omklassificering	-21	
Utgående ackumulerade avskrivningar	-1 344 882	-1 115 010
Redovisat värde vid periodens utgång	6 337 136	4 330 358

Not 15, Pågående projekt

KSEK	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärde	1 105 098	1 066 847
Nedlagda externa kostnader	150 657	26 251
Nedlagda interna kostnader	14 000	12 000
Försäljningar	-125 668	0
Omklassificering	-886 364	0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	257 723	1 105 098
Ingående nedskrivningar	-25 030	-21 786
Årets nedskrivning	-170	-3 244
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-25 200	-25 030
Redovisat värde vid periodens utgång	232 523	1 080 068

Not 16, Uppskjuten skattefordran

Uppskjuten skattefordran avser underskott på resultat föregående år. Underskotten är eviga.

KSEK	2022-12-31	2021-12-31
Ingående värde uppskjuten skattefordran	35 737	45 637
Förändring skatt på övrigt totalresultat	-15 057	-26 208
Förändring investeringsstöd	-49 170	49 170
Förändring uppskjuten skatt på årets resultat	502	3 903
Uppskjuten skatt på kapitalförsäkring	801	0
Omklassificering	29 086	-36 766
Utgående värde uppskjuten skattefordran	1 899	35 737

Not 17, Nedskrivning anläggningstillgångar

VINDKRAFTVERK OCH NEDSKRIVNINGSPRÖVNING

Koncernens tillgångar bedöms halvårsvis för att avgöra om det finns indikation om nedskrivningsbehov.

En nedskrivning redovisas när en tillgångs eller kassagenererande enhets redovisade värde överstiger återvinningsvärdet. Bolaget bedömer att samtliga vindkraftsparker utgör en kassagenererande enhet (CGU) då parkernas försäljning av el, elcertifikat och ursprungsgarantier, ansvar för drift samt parkernas finansiering hanteras såsom en enhet.

De mest väsentliga antagandena för att kunna fastställa vindkraftverkens återvinningsvärde är prisutveckling på el, elcertifikat och ursprungsgarantier samt diskonteringsräntan.

Vid nedskrivningsprövningen av vindkraftverk per den 31 december 2022 användes marknadsprognoser för el, elcertifikat och

ursprungsgarantier från oberoende marknadsinstitut. Bolaget använder en diskonteringsränta på 8,0 procent. Det föreligger inte något nedskrivningsbehov av bolagets vindkraftverk.

PÅGÅENDE PROJEKT OCH NEDSKRIVNINGSPRÖVNING

För pågående projekt görs en bedömning av respektive utvecklingsprojekt huruvida det finns indikation om nedskrivningsbehov. Indikationer på nedskrivningsbehov kan vara att ett projekt inte får tillstånd eller att det saknas ekonomiska förutsättningarna för att realisera projektet pga exempelvis låga elpriser, hög kostnad för elanslutning, vindmätning visar på svag vind, etc. Under 2022 har bolaget gjort bedömningen att göra nedskrivningar på KSEK 170 (3 244).

Not 18, Övriga långfristiga fordringar

KSEK	2022-12-31	2021-12-31
Kapitalförsäkring	3 130	0
	3 130	0

⌵ Not 19, Varulager

KSEK	2022-12-31	2021-12-31
Ingående lager av elcertifikat och ursprungsgarantier	9 033	23 359
Erhållet under året	38 663	11 676
Försäljning	-19 355	-26 002
Utgående lager av elcertifikat och ursprungsgarantier	28 341	9 033

⌵ Not 20, Övriga fordringar

KSEK	2022-12-31	2021-12-31
Övriga fordringar	1 515	8 341
Kassaflödessäkring FX och räntor	125 464	0
Moms	29 448	76 596
	156 427	84 937

⌵ Not 21, Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

KSEK	2022-12-31	2021-12-31
Upplupna elintäkter	236 120	62 095
Övriga upplupna intäkter	8 916	0
Förutbetalda arrenden och hyror	3 628	3 127
Förutbetalda drift och servicekostnader	7 753	9 150
Övriga förutbetalda kostnader	7 674	6 882
	264 091	81 253

⌵ Not 22, Likvida medel

KSEK	2022-12-31	2021-12-31
Kassa och bank	347 360	273 615
Likvida placeringar	200 000	0
	547 360	273 615

Likvida placeringar är bankinlåning med fast ränta och kort duration.

Not 23, Eget kapital

Antal aktier vid årets ingång var 1 428 880 st med ett kvotvärde på 1 krona per aktie. Under räkenskapsåret har en nyemission genomförts om 147 400 nya aktier med kvotvärde på

1 krona/aktie. Totalt aktiekapital vid årets utgång uppgår till SEK 1 576 280. Total emitterat belopp uppgår till KSEK 826 206.

Specifikation av reserver, KSEK	Säkrings- reserv	Summa reserver
Ingående redovisat värde 2022-01-01	-58 037	-58 037
Årets förändringar i verkligt värde på kassaflödessäkringar	198 558	198 558
Skatt hänförlig till komponenter i övrigt totalresultat	-40 903	-40 903
Utgående redovisat värde 2022-12-31	99 618	99 618

Specifikation av reserver, KSEK	Säkrings- reserv	Summa reserver
Ingående redovisat värde 2021-01-01	-159 051	-159 051
Årets förändringar i verkligt värde på kassaflödessäkringar	127 221	127 221
Skatt hänförlig till komponenter i övrigt totalresultat	-26 208	-26 208
Utgående redovisat värde 2021-12-31	-58 037	-58 037

Säkringsreserv: Säkringsreserven innefattar den effektiva delen av den ackumulerade nettoförändringen av verkligt värde på kassaflödessäkringsinstrument. Bolaget har valutakontrakt EURSEK med ett verkligt värde på KSEK 1 892. Bolaget har räntederivat till 2030 med ett verkligt värde på KSEK 123 572.

Not 24, Långfristiga skulder till kreditinstitut

KSEK	2022-12-31	2021-12-31
Ingående långfristig skuld till kreditinstitut	870 410	0
Amortering av skuld till kreditinstitut	-71 760	-53 820
Omklassificering långfristig skuld till kortfristig	0	924 230
Utgående långfristig skuld till kreditinstitut	798 650	870 410

Bolaget har covenantar på DSCR, soliditet och kassalikviditet vilka alla är uppfyllda per balansdagen. Genomsnittlig räntesats på lån har uppgått till 2,66 % (1,75 %). Redovisat värde är en rimlig approximation av verkligt värde.

Not 25, Uppskjuten skatteskuld

KSEK	2022-12-31	2021-12-31
Ingående värde uppskjuten skatteskuld	12 729	47 993
Förändring uppskjuten skatt på årets resultat	0	75
Förändring temporära skillnader vindkraftverk	29 624	-2 651
Förändring uppskjuten skatt på övrigt totalresultat	25 846	0
Förändring av uppskjuten skatt på övervärde	1 923	4 077
Förändring av uppskjuten skatt nyttjanderättstillgångar	1 990	0
Uppskjuten löneskatt på kapitalförsäkring	759	0
Omklassifiering	29 086	-36 766
Utgående värde uppskjuten skatteskuld	101 957	12 729

Not 26, Övriga avsättningar

KSEK	2022-12-31	2021-12-31
Avsättning förvärv av aktier i Åby Alebo Energi AB	8 000	8 000
Avsättning förvärv av aktier i Horshaga Energi AB	3 900	3 900
Kapitalförsäkring	3 130	0
Avsättning avvecklingskostnader	159 316	0
	174 345	11 900

Tilläggsköpeskillning att erlagga vid investeringsbeslut i projekt Horshaga och projekt tillhörande Åby Alebo. Tilläggsköpeskillningen är värderad till verkligt värde över resultaträkningen. Avsättningen för avvecklingskostnader är hänförligt till samtliga 201 uppförda vindkraftverk.

Avsättningen för avvecklingskostnader är hänförligt till samtliga 201 uppförda vindkraftverk. Posten avser reservering för återställandekostnader avseende driftsatta vindkraftverk. Avsättningen gällande återställningskostnad följer vindkraftparkernas nyttjandeperiod. Det avsatta beloppet utgör den bästa uppskattningen som bolaget har kunnat göra av det belopp som kommer att krävas för att reglera den befintliga förpliktelsen på balansdagen. Hänsyn är tagen till risker och osäkerheter förknippade med förpliktelsen. Med nuvarande antaganden förväntas avsättningar resultera i utbetalningar under åren 2032-2052. Mer information om avsättningar finns i Not 1.

Not 27, Kortfristiga skulder till kreditinstitut

KSEK	2022-12-31	2021-12-31
Ingående kortfristig skuld till kreditinstitut	977 760	1 145 990
Omklassificering långfristig skuld till kortfristig	0	-870 410
Nya skulder till kreditinstitut	767 000	756 000
Amortering av skuld till kreditinstitut	-18 575	-53 820
Utgående kortfristig skuld till kreditinstitut	1 726 185	977 760

Not 28, Övriga kortfristiga skulder

KSEK	2022-12-31	2021-12-31
Personalrelaterade skulder	1 247	868
Förskottsbetalning	0	125 668
Kassaflödessäkring FX och räntor	0	73 094
Övriga kortfristiga skulder	3 115	208 366
	4 362	407 996

Not 29, Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

KSEK	2022-12-31	2021-12-31
Personalrelaterade upplupna kostnader	9 620	7 484
Finansiella upplupna kostnader	15 472	3 478
Upplupna servicekostnader	5 088	1 619
Upplupna arrendekostnader	54 084	14 174
Övriga upplupna kostnader	12 615	4 146
Övriga förutbetalda intäkter	227	0
	97 106	30 901

Not 30, Finansiella risker

Finansiella risker utgör de risker som är relaterade till den finansiella rapporteringen eller förändringar på finansmarknaden och som helt eller delvis står under bolagets kontroll. Koncernens finanspolicy definierar den riskexponering med vilken verksamheten ska bedrivas samt anger ramar för hur olika typer av finansiella risker ska hanteras. Företagets policy vad avser riskhantering syftar till att identifiera, kvantifiera och reducera, alternativt eliminera identifierade risker. Målsättningen är att eftersträva en låg riskprofil till en skälig kostnad. SR Energy (moderbolaget) har det övergripande ansvaret för koncernens finansfrågor och därmed riskhantering i verksamheten. De olika typerna av finansiella risker som verksamheten utsätts för presenteras i nedanstående avsnitt.

VALUTARISK

Valutarisk definieras som en resultatförsämring som orsakas av en förändring i valutakurser.

Löpande verksamhet

SR Energy är i viss omfattning påverkad av va-

lutarisk, bland annat för att verksamhet inte bedrivs i utlandet och några omräkningsdifferenser redovisas inte av denna anledning. Bolaget har en euro exponering för servicekontrakt i vindkraftsparkerna samt på elintäkter som inte täcks av terminspris. Bolaget har sänkt säkringsgraden vilket ökar exponeringen jämfört med tidigare år. Netto har bolaget ett överskott av euro.

+/- 5 % förändring av EUR/SEK
+/- MSEK 57 förändring av resultat

Projektverksamhet

Det föreligger en valutarisk vid investeringar i ny vindkraftspark i och med att inköp av vindkraftsverk genomförs i euro. Då investeringarna är betydande för verksamheten och valutakursen kan ha stor inverkan på det framtida redovisade resultatet genomför bolaget säkringar av valutakursen vad gäller dessa investeringar till 100 procent av kontrakt för vindturbiner i projektet Älgkullen.

- Säkrat belopp: EUR 89 977 410
- Genomsnittlig kurs: 11,11
- Orealiserat värde: SEK 1 891 698
- Förfall 2023: EUR 4 500 000

I detta fall tillämpar bolaget säkringsredovisning vad gäller de finansiella derivat som används för att säkra värdet av den framtida investeringen.

RÄNTERISK

Ränterisk definieras som en resultatförsämring som orsakas av en förändring i marknadsräntorna. Koncernens upplåning löper för närvarande med en rörlig räntebindningstid baserad på 3 månaders Stibor, vilket innebär att företaget exponeras för ränterisk. Högre marknadsräntor skulle påverka koncernens finansiella ställning och resultat negativt. Per den 31 december 2022 uppgick koncernens räntebärande skulder till finansinstitut med MSEK 2 525 (1 848).

Bolaget har räntesäkrat MSEK 690 till en genomsnittlig ränta på 0,44 procent med löptid tom 2030. Räntesäkringen motsvarar 27 procent (37 procent) av bolagets lån per balansdagen.

Om marknadsräntorna skulle stiga med 1 procentenhet per 1 januari 2023 skulle räntekostnaden för helåret öka med MSEK 18,4 (11,6). överskottslikviditet placeras i bankinlåning, där ränterisken är låg.

FINANSIERINGS- OCH LIKVIDITETSRISK

Finansierings- och likviditetsrisk innebär risken att finansieringsmöjligheterna är begränsade vid behov av nya lån eller då lån ska omsättas samt risken att inte kunna möta betalningsförpliktelser som en följd av otillräcklig likviditet. Enligt finanspolicyn ska SR Energy upprätthålla en välbalanserad förfallostruktur på skulderna samt använda olika finansieringskällor för att hantera finansieringsrisken. Risken för likviditetsbrist minimeras genom en god likviditetsplanering med stöd av kassaflödesprognoser.

Befintliga lån inkluderar sedvanliga finansiella villkor i form av ett antal nyckeltal. Risken att bolaget i framtiden kan komma att bryta mot dessa villkor på grund av till exempel den allmänna konjunkturen eller störningar på kapital- och kreditmarknaderna innebär att koncernen kan tvingas att omförhandla sin finansiering. Koncernen följer upp nyckeltalen kontinuerligt och vidtar de åtgärder som bedöms nödvändiga för att de ska uppfyllas.

Följande tabell visar avtalade återbetalningsperioder för koncernens finansiella skulder. Tabellerna har tagits fram baserat på odiskonterade kassaflöden från finansiella skulder som grundar sig på tidigaste datumet som koncernen kan åläggas att betala. Tabellen inkluderar både räntebetalningar och återbetalning av nominellt belopp. Framtida återbetalningar och räntebetalningar beräknas på räntesats per balansdagen.

Termloan inom 1 år har refinansierats under januari 2023 i ytterligare 36 månader.

📉 Löptidsanalys finansiella skulder 2022

Skulder till kreditinstitut (MSEK)	inom 1 år	2-5 år	>5 år	Summa
Term Loan	862	862	-	1 724
RCF	867	-	-	867
Leasingskuld	36	162	638	836
Avsättningar	-	-	263	263

KREDIT- OCH MOTPARTSRISK

Kredit- och motpartsrisk innebär risk för att motparten inte fullgör sina åtaganden, vilket kan ha en negativ inverkan på koncernens verksamhet, resultat och finansiella ställning.

Koncernens maximala exponering för kreditrisk uppgick till KSEK 270 470 (87 322)

per balansdagen. Exponeringen baserades på bokfört värde för alla finansiella tillgångar. SR Energy har inga signifikanta utestående finansiella garantier som kan öka kreditrisken eller något innehav av ställda säkerheter som kan reducera kreditrisken per balansdagen. Kredit-

risk i bolagets fall är mycket begränsad i och med att de innehas få finansiella tillgångar med en inneboende kreditrisk.

Koncernen har kreditrisk för försäljning av el gentemot vald elhandlare. Intäkterna regleras månadsvis vilket reducerar exponeringen.

Koncernen har också kreditrisk vid försäljning av elcertifikat och ursprungsgarantier där försäljning sker genom bilaterala avtal. Flera olika motparter samt kort betalningstid efter leverans reducerar kreditrisken.

Koncernen fakturerar löpande kostnader till Putsered vind AB, Kolsbo Bäck Vind AB och Dalavind AB för drift av deras verk som är en del av våra anläggningar i Grytsjö, Örbacken och Riskebo. För 2022 intäktsfördes MSEK 3,4.

RESERV FÖR BEFARADE KREDITFÖRLUSTER

Kundfordringar är de tillgångar i koncernen som omfattas av kraven på nedskrivning under IFRS 9.

Kundfordringar

Koncernen använder sig av den förenklade metoden för mätning av den förväntade kreditförlusten, vilket innebär att kreditriskreserven utgörs av kreditförlusten som kommer att uppstå under en tillgångs totala livslängd. För att kunna mäta den förväntade kreditförlusten har vi grupperat kundfordringarna enligt gemensamma karaktärsdrag och antal dagar de förfallit till betalning. Förlustnivåprocent-satser baseras på faktiska kreditförluster under de senaste tre åren före den 31 december 2022. Dessa procentsatser justerades för att återspegla nuvarande och framtida makroekonomiska förhållanden som påverkar kundernas förmåga att reglera sina åtaganden.

Nedan sammanfattas kreditriskexponeringen och befarade kreditförluster för kundfordringar per den 31 december 2022.

KSEK	Redovisat värde	Reserv	Förlustnivå, %
Ej förfallna	4 431	-	0
Förfallna < 30 dagar	351	-	0
Förfallna > 30 dagar	-	-	0
	4 782	-	0

Bolaget redovisar en kreditförlustreserv uppgående till SEK 0.

Not 31, Ställda säkerheter

KSEK	2022-12-31	2021-12-31
Pant i anläggning genom säkerhetsöverlåtelse	2 524 835	1 848 170
Pant av aktier i dotterbolag	4 287 192	3 308 142
	6 812 027	5 156 312

Rättigheterna för aktier i dotterbolag har pantsatts till förmån för de banker som givit lån till koncernbolag

Not 32, Eventualpliktelser

KSEK	2022-12-31	2021-12-31
Garantiåtagande	238 150	235 079
	238 150	235 079

Not 33, Närstående

Närstående är Stena AB (publ), AMF, KLP och Alecta med dess koncernbolag. Moder-

bolaget har en närståenderelation med sina dotterbolag.

Närståenderelation, KSEK	2022	2021
Köpta tjänster från Stena AB koncernbolag	2 957	2 502
	2 957	2 502

Bolaget köper löpande IT och administrativa tjänster från Stena AB och Stena Rederi AB. Bolagets anställda erhåller tjänstepension från Alecta i enlighet med gällande kollektivavtal. Samtliga närståendetransaktioner sker enligt marknadsmässiga villkor och priser.

Not 34, Koncernföretag

Moderbolags innehav	Org. nr	Kapitalandel	Antal andelar	Bokfört värde	Eget kapital	Resultat
SR Vindparker AB	559154-1452	100 %	1 000	4 086 452	4 803 794	602 076
Horshaga Energi AB	556764-4827	100 %	100 000	11 342	7622	-1
Vindpark Håkansmåla AB	559258-3305	100 %	25 000	500	19	-1

Dotterbolags innehav	Org. nr	Kapitalandel	Rösträttsandel	Bokfört värde	Eget kapital	Resultat
Fjällberget Energi AB	556571-5470	100 %	10 000	128 003	213 627	962
Lemnhult Energi AB	556711-9564	100 %	1 000	550 868	531 342	45 591
Fredriksdals Energi AB	556834-9517	100 %	50 000	107 075	109 954	-9 104
Uddared Energi AB	556517-5709	100 %	1 000	127 713	117 623	7 019
Nya Grytsjö Energi AB	559125-9584	100 %	1 000	162 365	141 634	4 840
Nya Örbacken Energi AB	559125-9592	100 %	1 000	176 066	130 968	-11 078
Nya Möckelsjö Energi AB	559125-9600	100 %	1 000	73 812	52 199	-3 188
Kronoberget Energi AB	556956-5780	100 %	500	357 050	337 494	-6 864
Åby Alebo Energi AB	559208-1706	100 %	50 000	1 028 001	1 143 768	108 908
Riskebo Energi AB	559180-7507	100 %	50 000	189 571	167 303	-11 486
Tvinnesheda Energi AB	556711-9481	100 %	1 000	1 300 277	1 456 262	170 570
Älgkullen Energi AB	559373-2125	100 %	1 000	75 050	74 899	-151

Not 35, Justering för poster som inte ingår i kassaflödet

KSEK	2022	2021
Avskrivningar	253 082	161 742
Nedskrivning	170	3 244
Kapitaliserade kostnader	-14 000	-12 000
Arrendekostnader	-20 589	-10 881
Hyreskostnader	-1 519	-1 389
Övrigt	-218	20
Kursdifferenser	0	3
	216 926	140 739

Not 36, Kassaflöde – avstämning av finansieringsverksamheten

KSEK	2022	2021
Upptagande nya lån investering Tvinnesheda	567 000	300 000
Upptagande nya lån investering Åby Alebo	200 000	330 000
Upptagande nya lån investering Riskebo	0	126 000
Amortering av lån	-90 335	-53 820
Optionspremie	0	1 063
Nyemission	826 206	875 909
Summa kassaflöde finansieringsverksamheten	1 502 871	1 579 152

Not 37, Väsentliga händelser efter balansdagen

Årets produktion har börjat i nivå med normal-år tack vare normala vindförhållanden. Tillgängligheten i våra verk har varit tillfredsställande. Elpriserna är fortsatt volatila på en genomsnittligt hög nivå. Från första mars

till sista juni gäller tillfällig skatt på vissa elproducenters övervinster (90 procents beskattning av intäkter över 1 957 kr/MWh). Bolaget bedömer skattens påverkan på bolaget som ringa.

Not 38, Viktiga uppskattningar och bedömningar

Uppskattningar och bedömningar utvärderas löpande och baseras på historisk erfarenhet och andra faktorer, inklusive förväntningar på framtida händelser som anses rimliga under rådande förhållanden. Styrelsen och företagsledningen gör uppskattningar och antaganden om framtiden vid upprättande av årsredovisningen. De uppskattningar för redovisningsändamål som blir följden av dessa kommer, definitionsmässigt, sällan att motsvara det verkliga resultatet. De uppskattningar och antaganden som innebär en betydande risk för

väsentliga justeringar i redovisade värden för tillgångar och skulder under nästkommande räkenskapsperiod diskuteras nedan. Prövning av nedskrivningsbehov: koncernen undersöker varje år om det föreligger nedskrivningsbehov av pågående projekt.

Avskrivningstid vindkraftverk: Koncernen undersöker varje år om livslängden för vindkraftverk förändras.

Återställandekostnad: Bolaget gör varje år en bästa uppskattning av kostnaderna för framtida åtaganden.

Moderbolagets resultaträkning

KSEK	Not	2022-12-31	2021-12-31
Nettoomsättning	2	32 536	26 251
Aktiverat arbete för egen räkning	3	11 230	5 116
Övriga rörelseintäkter		46	0
		43 812	31 367
<i>Rörelsens kostnader</i>			
Övriga externa kostnader	4,5	-15 682	-11 667
Personalkostnader	6	-36 410	-31 892
Av- och nedskrivning av materiella och immateriella anläggningstillgångar	7	-1 097	-4 082
		-53 189	-47 641
Rörelseresultat		-9 377	-16 274
<i>Resultat från finansiella investeringar</i>			
Resultat från andelar i koncernföretag	8	0	10 900
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	9	3 183	1 271
Räntekostnader och liknande resultatposter	10	-662	-29
		2 521	12 142
Resultat efter finansiella poster		-6 856	-4 132
Bokslutsdispositioner	11	1 540	2 941
Resultat före skatt		-5 316	-1 191
Skatt på årets resultat	12	992	363
Årets resultat *)		-4 324	-828

*) Årets resultat sammanfaller med årets totalresultat.

Moderbolagets balansräkning

TILLGÅNGAR, KSEK	Not	2022-12-31	2021-12-31
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar			
IT-system	13	244	786
		244	786
Materiella anläggningstillgångar			
Inventarier	14	1 096	1 482
Pågående projekt	15	70 064	51 078
		71 160	52 560
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag	16	4 098 294	3 197 294
Uppskjuten skattefordran	17	495	262
Övriga finansiella anläggningstillgångar	18	3 130	0
		4 101 919	3 197 556
Summa anläggningstillgångar		4 173 323	3 250 902
Omsättningstillgångar			
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar		25	0
Fordringar hos koncernföretag	19	1 552	2 149
Aktuella skattefordringar		883	883
Övriga Fordringar		607	1 980
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	20	1 099	947
		4 166	5 959
Kassa och bank		329 222	196 701
Summa omsättningstillgångar		333 388	202 660
SUMMA TILLGÅNGAR		4 506 711	3 453 562

Moderbolagets balansräkning

EGET KAPITAL OCH SKULDER, KSEK	Not	2022-12-31	2021-12-31
Eget kapital			
<i>Bundet eget kapital</i>			
Aktiekapital (1 576 280 aktier)		1 576	1 429
		1 576	1 429
<i>Fritt eget kapital</i>			
Balanserat resultat		4 155 735	3 330 504
Årets resultat		-4 324	-828
		4 151 411	3 329 676
Summa eget kapital		4 152 987	3 331 105
Avsättningar			
Övriga avsättningar	21	7 030	3 900
		7 030	3 900
Summa avsättningar		7 030	3 900
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder		2 316	3 395
Skulder till koncernföretag	22	332 316	104 905
Övriga skulder		1 357	868
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	23	10 705	9 389
		346 694	118 557
Summa kortfristiga skulder		346 694	118 557
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		4 506 711	3 453 562

Rapport över förändringar i moderbolagets eget kapital

	<i>Bundet eget kapital</i>		<i>Fritt eget kapital</i>		
KSEK	<i>Aktiekapital</i>	<i>Pågående nyemission</i>	<i>Övrigt tillskjutet kapital</i>	<i>Balanserade vinstmedel inklusive årets resultat</i>	Summa eget kapital
Ingående eget kapital 2021-01-01	1 216	0	2 658 425	-204 680	2 454 961
Årets resultat				-828	-828
Nyemission	213		875 696		875 909
Optionspremie			1 063		1 063
Utgående eget kapital 2021-12-31	1 429	0	3 535 184	-205 508	3 331 105

	<i>Bundet eget kapital</i>		<i>Fritt eget kapital</i>		
KSEK	<i>Aktiekapital</i>	<i>Pågående nyemission</i>	<i>Övrigt tillskjutet kapital</i>	<i>Balanserade vinstmedel inklusive årets resultat</i>	Summa eget kapital
Ingående eget kapital 2022-01-01	1 429	0	3 535 184	-205 508	3 331 105
Årets resultat				-4 324	-4 324
Nyemission	147		826 059		826 206
Utgående eget kapital 2022-12-31	1 576	0	4 361 243	-209 832	4 152 987

Aktiekapitalet består av 1 576 280 aktier med ett nominellt värde av 1 kr.
 Aktieägartillskott är ovillkorat.

Moderbolagets kassaflödesanalys

KSEK	Not	2022-12-31	2021-12-31
Den löpande verksamheten			
Resultat efter finansiella poster		-6 856	-4 132
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	24	-9 373	-1 034
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		-16 229	-5 166
Förändring av kundfordringar		-25	0
Förändring av kortfristiga fordringar		1 818	63 901
Förändring av kortfristiga skulder		228 137	-63 723
		229 930	178
Kassaflöde från den löpande verksamheten efter förändring av rörelsekapital		213 701	-4 988
Investeringsverksamheten			
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		7 008	0
Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-14 934	-12 270
Investeringar i immateriella anläggningstillgångar		0	-608
Förvärv av bolag		0	-500
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-7 926	-13 378
Finansieringsverksamheten			
Erhållna koncernbidrag		509 792	80 397
Lämnade koncernbidrag		-508 253	-77 456
Lämnade aktieägartillskott		-901 000	-871 400
Optionspremie		0	1 063
Nyemission		826 206	875 909
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-73 255	8 513
Förändring likvida medel		132 520	-9 853
Likvida medel vid årets början		196 701	206 554
Likvida medel vid årets slut		329 222	196 701

Moderbolagets noter

Not 1, Moderbolagets redovisningsprinciper

Årsredovisningen har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen och RFR 2 – Redovisning för juridiska personer. Moderbolaget tillämpar i huvudsak de principer som beskrivs avseende koncernen.

RFR 2 innebär att samtliga av EU antagna IFRS och uttalanden tillämpas så långt det är möjligt inom ramen för årsredovisningslagen, tryggandelagen och med hänsyn till sambandet mellan redovisning och beskattning. Rekommendationen anger vilka undantag från och tillägg till IFRS som ska göras. Även av rådet för finansiell rapporterings utgivna uttalanden gällande för noterade företag tillämpas. I enlighet med IFRS 9 skall en kreditriskreserv beräknas och redovisas baserat på förväntade kreditförluster snarare än på konstaterade kreditförluster. Förändringen har i bolagets fall inte inneburit någon förändring av reservens storlek. Implementeringen av IFRS 15 har inte givet upphov till någon effekt avseende öppningsbalansen per 1 januari 2018 och kommer att ha en begränsad effekt på redovisningen av intäkter framgent.

VÄRDERINGSPRINCIPER

Värderingsprinciperna är oförändrade från föregående år.

AKTIER I DOTTERBOLAG

Aktier och andelar i dotterbolag redovisas till anskaffningsvärde efter avdrag för eventuel-

la nedskrivningar. I anskaffningsvärdet ingår köpeskillingen som erlagts för aktierna samt förvärvskostnader. Eventuella kapitalstillskott läggs till anskaffningsvärdet när de lämnas. Utdelning från dotterbolag redovisas som intäkt.

ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

Immateriella och materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med ackumulerade avskrivningar enligt plan och eventuella nedskrivningar. Företaget redovisar internt upparbetade immateriella anläggningstillgångar enligt aktiveringsmodellen. Det innebär att samtliga utgifter som avser framtagandet av en internt upparbetad immateriell anläggningstillgång aktiveras och skrivs av under tillgångens beräknade nyttjandeperiod. Nedskrivning av pågående projekt görs om projektet bedöms som osäkert. Avskrivning sker linjärt över den förväntade nyttjandeperioden med hänsyn till väsentligt restvärde. Följande avskrivningsprocent tillämpas:

- **Immateriella anläggningstillgångar:**

- IT- system 33 %

- **Materiella anläggningstillgångar:**

- Inventarier och verktyg 20 %

- **Leasing:**

- Samtliga leasingavtal redovisas som operationella leasingavtal. Det innebär att leasingavgiften kostnadsförs i resultaträkning linjärt över leasingperioden.

⏏ Not 2, Nettoomsättning

KSEK	2022	2021
Intäkter från koncernbolag	32 226	26 253
Övriga intäkter	319	0
Kursdifferenser	-9	-3
	32 536	26 251

⏏ Not 3, Aktiverat arbete för egen räkning

Bruttoredovisning tillämpas för aktiverade kostnader i pågående projekt

KSEK	2022	2021
Aktiverade nedlagda kostnader	11 230	5 116
	11 230	5 116

⏏ Not 4, Ersättning till revisorer

Med revisionsuppdrag avses granskning av årsredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning, övriga arbetsuppgifter som det ankommer på bolagets revisor att utföra samt rådgivning

eller annat biträde som föranleds av iakttagelser vid sådan granskning eller genomförandet av sådana övriga arbetsuppgifter. Ingen övrig rådgivning har skett under året.

KSEK	2022	2021
Öhrlings Pricewaterhouse Coopers		
Revision	350	345
	350	345

Not 5, Leasing

Årets leasingkostnader uppgår till MSEK 2 241,6. Framtida leasingavgifter förfaller till betalning enligt följande

KSEK	2022	2021
Inom ett år	2 860	2 221
Senare än ett år men inom fem år	15 476	3 705
Senare än fem år	3 500	0
	21 836	5 926

Not 6, Personal, styrelse

	2022	2021
Medelantalet anställda		
Kvinnor	12	11
Män	11	10
	23	21

KSEK	2022	2021
Löner och andra ersättningar		
Anställda	16 693	13 883
VD och styrelse	4 450	3 965
	21 143	17 848

Sociala kostnader		
Övriga sociala avgifter enligt lag och avtal	6 833	5 781
Pensionskostnader	3 976	3 689
	10 809	9 470

Totala löner, ersättningar, sociala kostnader och pensionskostnader	31 952	27 318
--	---------------	---------------

%	2022	2021
Könsfördelning ledande befattningshavare		
Andel kvinnor i styrelsen	38	43
Andel män i styrelsen	62	57
Andel kvinnor i ledande befattning	20	0
Andel män i ledande befattning	80	100

⌵ **Not 7, Avskrivning och nedskrivning av anläggningstillgångar**

Anläggningstillgångar skrivs av enligt plan över den förväntade nyttjandeperioden med hänsyn till väsentligt restvärde. Följande avskrivningsprocent tillämpas:

Immateriella anläggningstillgångar	33 %
IT-program	33 %
Maskiner och inventarier	20 %

Prövning av nedskrivning av projekt i projektportfölj görs löpande. Under 2022 har utrangering i projektportföljen gjorts med MSEK 0,17.

⌵ **Not 8, Resultat från andelar i koncernföretag**

KSEK	2022	2021
Utdelning	0	10 900
	0	10 900

⌵ **Not 9, Övriga ränteintäkter och liknande poster**

KSEK	2022	2021
Ränteintäkter från koncernföretag	3 183	1 271
	3 183	1 271

⌵ **Not 10, Övriga räntekostnader och liknande poster**

KSEK	2022	2021
Räntekostnader	29	28
Övriga bankavgifter	1	1
Räntekostnader till koncernbolag	632	0
	662	29

Not 11, Bokslutsdispositioner

KSEK	2022	2021
Mottagna koncernbidrag	509 793	80 397
Lämnade koncernbidrag	-508 253	-77 456
	1 540	2 941

Not 12, Aktuell och uppskjuten skatt

KSEK	2022	2021
Uppskjuten skatt	992	363
Total redovisad skattekostnad	992	363

Avstämning effektiv skatt, KSEK	%	2022 Belopp	%	2021 Belopp
Resultat före skatt		-5 316		-1 191
Skatt enligt gällande skattesats för moderbolaget	20,60	1 095	20,60	245
Skatteeffekter av:				
Ej avdragsgilla kostnader		-47 235		-8 615
Ej skattepliktiga intäkter		45 812		6 041
Utdelning		0		2 245
Justering uppskjuten skatt		801		447
Mottaget negativt räntenetto		519		
Redovisad effektiv skatt	18,66	992	30,51	363

Not 13, Immateriella anläggningstillgångar

KSEK	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärde	1 625	1 016
Inköp	0	609
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	1 625	1 625
Ingående avskrivningar	-839	-360
Årets avskrivningar enligt plan	-542	-479
Utgående ackumulerade avskrivningar	-1 381	-839
Redovisat värde vid periodens utgång	244	786

Not 14, Inventarier

KSEK	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärde	1 951	1 644
Inköp	0	306
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	1 951	1 951
Ingående avskrivningar	-469	-109
Årets avskrivningar enligt plan	-386	-360
Utgående ackumulerade avskrivningar	-855	-469
Redovisat värde vid periodens utgång	1 096	1 482

Not 15, Pågående projekt

KSEK	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärde	73 379	56 299
Nedlagda externa kostnader	14 934	15 928
Nedlagda interna kostnader	11 230	5 116
Försäljningar/Utrangering	-7 178	-3 964
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	92 365	73 379
Ingående nedskrivningar	-22 301	-19 057
Årets nedskrivningar	0	-3 244
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-22 301	-22 301
Redovisat värde vid periodens utgång	70 064	51 078

Not 16, Specifikation andelar i koncernföretag

Namn	Org. nr	Säte	Kapital- andel	Rösträtts- andel	Bokfört värde	Eget kapital
SR Vindparker AB	559154-1452	Göteborg	100 %	100 %	4 086 452	4 803 794
Horshaga Energi AB	556764-4827	Göteborg	100 %	100 %	11 342	7 622
Vindpark Håkansmåla AB	559258-3305	Göteborg	100 %	100 %	500	19
					4 098 294	4 811 435

⌵ **Not 17, Uppskjuten skattefordran**

KSEK	2022-12-31	2021-12-31
Ingående värde finansiella anläggningstillgångar	262	0
Förändring uppskjuten skatt på årets resultat	191	262
Uppskjuten skatt på kapitalfskr inkl uppskjuten löneskatt	42	0
Utgående värde finansiella anläggningstillgångar	495	262

⌵ **Not 18, Övriga finansiella anläggningstillgångar**

KSEK	2022-12-31	2021-12-31
Kapitalförsäkring	3 130	0
	3 130	2 149

⌵ **Not 19, Fordringar hos koncernföretag**

KSEK	2022-12-31	2021-12-31
Erhållna/lämnade koncernbidrag	1 540	2 941
Övriga fordringar hos koncernbolag	0	-792
Utdelning från dotterbolag	12	0
	1 552	2 149

⌵ **Not 20, Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter**

KSEK	2022-12-31	2021-12-31
Övriga förutbetalda kostnader	682	573
Förutbetald hyra	417	374
	1 099	947

Not 21, Övriga avsättningar

KSEK	2022-12-31	2021-12-31
Avsättning kapitalförsäkring	3 900	3 900
Avsättning förvärv av aktier i Horshaga Energi AB	3 130	0
	7 030	3 900

Tilläggsköpeskillning att erlagga vid investeringsbeslut i projekt Horshaga.

Not 22, Skulder till koncernföretag

KSEK	2022-12-31	2021-12-31
Skuld cashpool dotterbolag	331 971	104 905
Övrig kortfristig skuld till koncernbolag	345	0
	332 316	104 905

Not 23, Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

KSEK	2022-12-31	2021-12-31
Semesterlöneskulld inkl sociala avgifter	2 680	2 389
Löneskulder inkl sociala avgifter	4 661	4 200
Övriga upplupna kostnader	3 364	2 799
	10 705	9 389

Not 24, Justering för poster som inte ingår i kassaflödet

KSEK	2022	2021
Avskrivningar	927	838
Nedskrivning	170	3 244
Förändring kapitalförsäkring	759	0
Kapitaliserade interna projektutgifter	-11 230	-5 116
Kursdifferenser	9	3
Resultat från finansiella anläggningstillgångar	0	0
Övriga poster	-8	-3
	-9 373	-1 034

⌵ **Not 25, Ställda säkerheter**

För övriga långfristiga skulder:	2022-12-31	2021-12-31
Pant i aktier i SR Vindparker AB	4 086 452	3 185 452
Pant i aktier i Horshaga Energi AB	11 342	11 342
	4 097 794	3 196 794

⌵ **Not 26, Närstående**

Moderbolaget har en närståenderelation med sina dotterbolag. Närstående är även AMF,

KLP, Alecta och Stena AB (publ) med dess koncernbolag.

Betydande transaktioner mellan SR Energy och dess närstående	2022	2021
Köpta tjänster från Stena AB koncernbolag	2 957	2 502
Försäljning av upparbetade projektkostnader till dotterbolag	7 007	0
Försäljning av tjänster till dotterbolag	32 225	26 253
	42 189	28 755

Bolaget köper IT och administrativa tjänster från Stena AB och Stena Rederi AB. Moderbolaget har driftsansvar för vindkraftparkerna och byggprojekten i våra dotterbolag

och erhåller ersättning från vart och ett av bolagen. Samtliga närståendetransaktioner sker enligt marknadsmässiga villkor och priser.

⌵ **Not 27, Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut**

Inga väsentliga händelser har inträffat efter räkenskapsårets utgång.

Not 28, Disposition av vinst eller förlust

Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel:

Balanserad vinst	3 329 676
Överkurs vid nyemission	826 059
Årets vinst	-4 324
Föreslagen utdelning	-119 797
Disponeras så att i ny räkning överföres	4 031 614

Göteborg den 27 april 2023

Johan Wester,
Ordförande

Henrik Munthe

Kristin Melsnes

Jacob Wittgren

Katarina Romberg

Aage Schaanning

Victoria Van Camp

Daniel Johansson

Peter Zachrisson
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har avgivits
den 27 april 2023

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Johan Rippe
Auktoriserad revisor

Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i SR Energy AB,
org.nr 556711-9549

📄 Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

UTTALANDEN

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för SR Energy AB för år 2022. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår på sidorna 43–87 i detta dokument.

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av moderbolagets finansiella ställning per den 31 december 2022 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt årsredovisningslagen. Koncernredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av koncernens finansiella ställning per den 31 december 2022 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt International Financial Reporting Standards (IFRS), såsom de antagits av EU, och årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att bolagsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och koncernen.

GRUND FÖR UTTALANDEN

Vi har utfört revisionen enligt International Standards on Auditing (ISA) och god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt dessa standarder beskrivs närmare i avsnittet Revisorns ansvar. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

ANNAN INFORMATION ÄN ÅRSREDOVISNINGEN OCH KONCERNREDOVISNINGEN

Den andra informationen ingår i ett dokument i vilket årsredovisningen ingår (framvagnen): Detta dokument innehåller även annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen och återfinns på sidorna 1–42 samt 91–95. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för denna andra information.

Vårt uttalande avseende årsredovisningen och koncernredovisningen omfattar inte denna information och vi gör inget uttalande med bestyrkande avseende denna andra information.

I samband med vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen är det vårt ansvar att läsa den information som identifieras ovan och överväga om informationen i väsentlig utsträckning är oförenlig med årsredovisningen och koncernredovisningen. Vid denna genomgång beaktar vi även den kunskap vi i övrigt inhämtat under revisionen samt bedömer om informationen i övrigt verkar innehålla väsentliga felaktigheter.

Om vi, baserat på det arbete som har utförts avseende denna information, drar slutsatsen att den andra informationen innehåller en väsentlig felaktighet, är vi skyldiga att rapportera detta. Vi har inget att rapportera i det avseendet.

STYRELSENS OCH VERKSTÄLLANDE DIREKTÖRENS ANSVAR

Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att årsredovisningen och koncernredovisningen upprättas och att de ger en rättvisande bild enligt årsredovisningslagen och, vad gäller koncernredovisningen, enligt IFRS, så som de antagits av EU, och årsredovisningslagen. Styrelsen och verkställande direktören ansvarar även för den interna kontroll som de bedömer är nödvändig för att upprätta en årsredovisning och koncernredovisning som inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag.

Vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen ansvarar styrelsen och verkställande direktören för bedömningen av bolagets och koncernens förmåga att fortsätta verksamheten. De upplyser, när så är tillämpligt, om förhållanden som kan påverka förmågan att fortsätta verksamheten och att använda antagandet om fortsatt drift. Antagandet om fortsatt drift tillämpas dock inte om styrelsen och verkställande direktören avser att likvidera bolaget, upphöra med verksamheten eller inte har något realistiskt alternativ till att göra något av detta.

REVISORNS ANSVAR

Våra mål är att uppnå en rimlig grad av säkerhet om huruvida årsredovisningen och koncernredovisningen som helhet inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag, och att lämna en revisionsberättelse som innehåller våra uttalanden. Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men är ingen garanti för att en revision som utförs enligt ISA och god revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka en väsentlig felaktighet om en sådan finns. Felaktigheter kan uppstå på grund av oegentligheter eller misstag och anses vara väsentliga om de enskilt eller tillsammans rimligen kan förväntas påverka de ekonomiska beslut som användare fattar med grund i årsredovisningen och koncernredovisningen.

En ytterligare beskrivning av vårt ansvar för revisionen av årsredovisningen och koncernredovisningen finns på Revisorsinspektionens webbplats:

www.revisorsinspektionen.se/revisornsansvar.

Denna beskrivning är en del av revisionsberättelsen.

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

UTTALANDEN

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för SR Energy AB för år 2022 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

Vi tillstyrker att bolagsstämman disponerar vinsten enligt förslaget i förvaltningsberättelsen och beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

GRUND FÖR UTTALANDEN

Vi har utfört revisionen enligt god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt denna beskrivs närmare i avsnittet Revisorns ansvar. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och

koncernen enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

STYRELSENS OCH VERKSTÄLLANDE DIREKTÖRENS ANSVAR

Det är styrelsen som har ansvaret för förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust. Vid förslag till utdelning innefattar detta bland annat en bedömning av om utdelningen är försvarlig med hänsyn till de krav som bolagets och koncernens verksamhetsart, omfattning och risker ställer på storleken av moderbolagets och koncernens egna

kapital, konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt.

Styrelsen ansvarar för bolagets organisation och förvaltningen av bolagets angelägenheter. Detta innefattar bland annat att förlöpande bedöma bolagets och koncernens ekonomiska situation, och att tillse att bolagets organisation är utformad så att bokföringen, medelsförvaltningen och bolagets ekonomiska angelägenheter i övrigt kontrolleras på ett betryggande sätt. Den verkställande direktören ska sköta den löpande förvaltningen enligt styrelsens riktlinjer och anvisningar och bland annat vidta de åtgärder som är nödvändiga för att bolagets bokföring ska fullgöras i överensstämmelse med lag och för att medelsförvaltningen ska skötas på ett betryggande sätt.

REVISORNS ANSVAR

Vårt mål beträffande revisionen av förvaltningen, och därmed vårt uttalande om ansvarsfrihet, är att inhämta revisionsbevis för att med en rimlig grad av säkerhet kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören i något väsentligt avseende:

- företagit någon åtgärd eller gjort sig skyldig till någon försummelse som kan föranleda ersättningsskyldighet mot bolaget
- på något annat sätt handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen.

Vårt mål beträffande revisionen av förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust, och därmed vårt uttalande om detta, är att med rimlig grad av säkerhet bedöma om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men ingen garanti för att en revision som utförs enligt god revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka åtgärder eller försummelser som kan föranleda ersättningsskyldighet mot bolaget, eller att ett förslag till dispositioner av bolagets vinst eller förlust inte är förenligt med aktiebolagslagen.

En ytterligare beskrivning av vårt ansvar för revisionen av förvaltningen finns på Revisorsinspektionens webbplats:

www.revisorsinspektionen.se/revisornsansvar.

Denna beskrivning är en del av revisionsberättelsen.

Göteborg den 27 april 2023

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Johan Rippe
Auktoriserad revisor



Styrelse för SR Energy



Övre raden från vänster:

Henrik Munthe,
Kristin Melsnes,
Daniel Johansson,
Peter Zachrisson
(VD) & Jacob
Wittgren.

Nedre raden från vänster:

Aage E. Schaaning,
Victoria Van Camp,
Johan Wester
(ordförande) &
Katarina Romberg.

JOHAN WESTER

Ordförande
Invald år: 2006
Född: 1966
Medborgarskap:
Svenskt
Utbildning:
Civilingenjör
Huvudsysselsättning:
Senior vice president,
Stena Adactum AB.
Professionell bakgrund:
VD Mediatec Group,
Director of Business
Development på

FlexLink, Partner på
Arthur D. Little Mana-
gement Consultants
och som konsult hos
Accenture.
*Övriga styrelse-
uppdrag:* Styrelse-
ordförande i Alpegro
AS, Captum Group
och DMC production.
Styrelseledamot i
Blomsterlandet, Mid-
sona, Beijer Electro-
nics och Skyrex AB.

DANIEL JOHANSSON

Invald år: 2022
Född: 1970
Medborgarskap:
Svenskt
Utbildning: Inter-
nationell ekonomi.
Huvudsysselsättning:
Styrelsearbete
Professionell bakgrund:
VD för Arise, Chief
Dealer på olika
nordiska banker och
statssekreterare
Övriga styrelseupp-

drag: Ordförande
Solarwork.

KRISTIN MELSNES

Invald år: 2019
Född: 1964
Medborgarskap:
Norskt
Utbildning:
Civilingenjör
Huvudsysselsättning:
VD Solgrid AS.
Professionell bakgrund:

VD för Stange Energi, CEO Elverum Energi AS, Aker Solutions, Senior Principal Pöyry Management Consulting.

Övriga styrelseuppdrag: Ledamot i Nordkraft AS och Melbye group AS. Tidigare ledamot i bla Elverum Fjernverme AS, Østerdalen Kraftproduksjon AS, Eidsiva bredbånd, KS Bedrift m.fl.

HENRIK MUNTHE

Invald år: 2019

Född: 1976

Medborgarskap:

Svenskt

Utbildning:

Civilekonom

Huvudsysselsättning:

Investment Director, Stena Adactum AB.

Professionell bakgrund:

Enskilda Securities inom Corporate Finance.

Övriga styrelseuppdrag: Ledamot i Stockholm Digital Media Centre AB.

KATARINA ROMBERG

Invald år: 2019

Född: 1979

Medborgarskap:

Svenskt

Utbildning:

Civilekonom

Huvudsysselsättning:

Ansvarig alternativa investeringar och fastigheter på AMF Tjänstepension AB.

Professionell bakgrund: Transaction Manager på SEB.

Övriga styrelseuppdrag: Ledamot i ICA Gruppen AB, Bergvik Skog Öst AB, AMF Fastigheter AB och Rikshem Intressenter AB.

AAGE E. SCHAANNING

Invald år: 2019

Född: 1964

Medborgarskap:

Norskt

Utbildning: Master of Business Administration, auktoriserad finansanalytiker.

Huvudsysselsättning:

Koncerndirektör för ekonomi och finans, KLP.

Professionell bakgrund:

Chef för KLP Kapitalförvaltning samt positioner inom BNbank och Kredittkassen/Nordea.

Övriga styrelseuppdrag:

Ordförande i KLP Eiendom och KLP Kapitalförvaltning. Ledamot i KLP Banken och Norges Skiforbund.

VICTORIA VAN CAMP

Invald år: 2022

Född: 1966

Medborgarskap:

Svenskt

Utbildning: Civ. ing maskinteknik, Tekn.

Dr. maskinelement.

Huvudsysselsättning:

Egenföretagare (Axa Consulting)

Professionell bakgrund:

Ledande positioner på AB SKF inom FoU, teknologi och interna-

tionell affärsutveckling. CTO/Teknisk direktör och medlem i AB SKF ledningsgrupp. Styrelseerfarenhet från VBG AB, PREERA Konsult, AMEXCI AB samt SKF India Ltd. **Övriga styrelseuppdrag:** Ledamot i Bille-
rud AB och Chalmersstiftelsen.

JACOB WITTGREN

Invald: 2022

Född: 1988

Medborgarskap:

Svenskt

Utbildning: Jurist-

examen, CEFA

(diplomutbildning för finansanalytiker).

Huvudsysselsättning:

Portföljförvaltare, Alecta

Professionell bakgrund:

Bolagsjurist, Alecta, Biträdande jurist, Linklaters Advokatbyrå, Bolagsjurist, Handelsbanken.

Övriga styrelseuppdrag: Ledamot i Ankhiale.

PETER ZACHRISSON

VD

(Se info under

”Ledningsgrupp”.)

Lednings- grupp



Ledningsgrupp, övre raden från vänster:

Dan Sandros, Malin Serrander & Peter Zachrisson.

Nedre raden från vänster:

Mats Kaneby & Anders Rylín.

PETER ZACHRISSON VD

Född: 1974

Utbildning:

Civilingenjör

Huvudsysselsättning:

VD SR Energy

Professionell bakgrund:

Tidigare Investment Manager på Stena Adactum och Investment Director på SR Energy samt konsult på Semcon inom fordonsindustrin. VD för SR Energy sedan 2012. *Övriga styrelseuppdrag:* Ordförande Svensk Vindenergi.

MATS KANEBY

CFO

Född: 1968

Utbildning:

Civilekonom

Professionell bakgrund:

CFO på Resia och dessförinnan Treasury Manager på Papyrus och Financial Manager på Papyrus Sverige.

ANDERS RYLÍN

Operativ chef

Född: 1977

Utbildning: Borås

Högskola/Campus

Varbergs YH-utbild-

ning med inriktning

Energi och Miljö

Professionell bakgrund:

Tidigare arbetat med projektutveckling på Vindkompaniet (i dag OX2), försäljning av vindkraftverk på NEG Micon A/S och försäljningschef på Vestas Sverige. Operativ Chef för SR Energy sedan 2006.

DAN SANDROS

Projektschef

Född: 1969

Utbildning: Civil-

ingenjör, MBA

Professionell bakgrund:

Upphandlingschef Vägverket Region Väst, chef juridik och upphandling vid Trafikkontoret Göteborgs Stad, projektledare Alyata.

MALIN SERRANDER

Hållbarhets- och

kommunikationschef

Född: 1970

Utbildning: Civil-

ekonom, högskole-

examen i journalistik,

fil kand i psykologi

Professionell bakgrund:

Kommunikationskonsult på Narva, Solberg och i egen verksamhet.



Produktion:
Rubrik AB

Tryckeri:
Exakta Print

Foto:
Petra Björstad
9, 15 & 31

Erika Hedéen
27

Jann Lipka
39

Filip Ljungberg
1, 25, 37 & 95

Jonas Ljungdahl
6, 22 & 33

Anna-Lena Lundqvist
5

Sofia Sabel
92 & 94

Shutterstock
21, 29, 34, 41, 42 & 91



SR Energy
SCANDINAVIAN RENEWABLE

SR Energy AB

✉ Box 7123 📍 Rosenlundsgatan 3, 402 33, Göteborg
☎ 031-85 53 90 🌐 www.srenergy.se